
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SEALE, SAM D. III WELL #: 1 RRCID -> 163237 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873

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

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 YNA WELL #: 1 RRCID -> 272997 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2015																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

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

BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.				022499				
EBERSTADT UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 218216	COMPL. DATE 05/02/2004	TOTAL DEPTH 10210	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169				
ENGLAND				WELL #: 1	RRCID -> 277325	COMPL. DATE 05/24/2014	TOTAL DEPTH 11325	PERF.11127 - 11136
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

THOMAS-CANNON				1				
				WELL #: 1	RRCID -> 277326	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL DEPTH 12214	PERF.11669 - 11683
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 206069 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147

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

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

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13997 - 14963

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BOPCO, L.P. 082967
 KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266293 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157

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

CANTERA OPERATING, LLC 129692
 EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 GERLICH WILCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	7	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2		N	-0-					-0-
							1 3									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
 TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 LUNDSCHEN-NEESE WELL #: 1 RRCID -> 163367 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 COASTAL EXPL. & DEV. CORP. 161633
 CUTBIRTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056

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

CODY ENERGY LLC 164455
 GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 FARISH, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 176368 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2660 - 2664

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

BLACKBURN, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 177178 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1825 - 1828

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAGEL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

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

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

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180656 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13390 - 13496

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

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

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 DAVIS GULF COAST, INC. 205620
 STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 BLACKBURN WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 STEINDORF WELL #: 1 RRCID -> 272354 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13052 - 14424

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

ENERGY 2000, INC. 251740
 SANGER HEIRS 392 "A" WELL #: 2 RRCID -> 170011 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 13584 PERF. 7974 - 7982

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

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
FORMATION RESOURCES LLC				276936								
BURDITT, LOUISE				WELL #: 2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	-	3695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805									
GEO-GOLDENROD				WELL #: 6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364								
S. T. 625-L		WELL #:		1	RRCID -> 265193	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7276 - 7296	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					08/22/2015 - P/A	08/22/2015				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111 - 6116	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 8014	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARMICHAEL		WELL #:		A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:		1	RRCID -> 248630	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMEX, INC.				429659							
WALKER, ACE				WELL #:	4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852	-	3860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
PATTESON ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 213445	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7357	-	7363
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARATHON OIL EF LLC				525398						
SUGAR LOAF		WELL #:		1	RRCID -> 231109	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 20894	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
MASCOT OIL COMPANY				531355						
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162 - 9167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					73
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					73
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					73
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1969				NO RPT	73
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SARI UNIT		WELL #:		RRCID -> 278994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 12460 - 17600
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028		WYNNE		WELL #: 2		RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957 - 10150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA									
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605														
GADDIS-WORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 214508		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122											
KNIGHT ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 179408		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 606 - 1558		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OMEGA ENERGY, LLC				622657												
SUGAREK				WELL #:		1	RRCID -> 151640		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A			

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO						
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104															
GLAZE, ROSS B ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	243639	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	3285 -	3288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

[illegible]

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					
WEEKS				WELL #:	1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752 - 4860
01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
ZAK "A" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226385		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 15017		PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

QNK ENERGY, INC. HUDDLESTON					684473 WELL #:	1	RRCID -> 249091	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1344 - 1348	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
QNK ENERGY, INC.		//CONT.//		684473					
HUDDLESTON		WELL #:		3	RRCID -> 249619	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1532	- 1535
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RACKLEY		WELL #:		2	RRCID -> 249622	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1532	- 1535
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 GARNER WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355

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

CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254205 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 1468 PERF. 945 - 949

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

SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
 ARNECKE A WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON					
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104									
MILAGROS RANCH Y		WELL #:		1	RRCID -> 271762	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY					780310					
STOUDT					WELL #:	1	RRCID -> 212460	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 4549	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 156657 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

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

SUNBURST, INC. 829461
 YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

STANCHOS, VIOLA 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275737 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9422 - 9430

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI-C RESOURCES, LLC				868622							
BOOK				WELL #:	1	RRCID -> 220910	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3984 - 3992	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354										
DONNELLY		WELL #:		2	RRCID -> 274833		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	14491	-0-	14491	43852	13161	2	1330	9	N	1209	1269	1	161
02	SHUT IN	12489	-0-	12489	56341	11364	2	1125	9	N	1023	890	1	294
03	SHUT IN	13075	-0-	13075	69416	11958	2	1117	9	N	1015	1262	1	47
04	SHUT IN	12339	-0-	12339	81755	11283	2	1056	9	N	960	882	1	125
05	SHUT IN	12531	-0-	12531	94286	11454	2	1077	9	N	979	866	1	238
06	SHUT IN	11992	-0-	11992	106278	11001	2	991	9	N	901	993	1	146
07	SHUT IN	12114	-0-	12114	118392	11133	2	981	9	N	892	875	1	163
08	14B2 EXT	11329	-0-	11329	129721	10377	2	952	9	N	865	865	1	163
09	14B2 EXT	11288	-0-	11288	141009	10365	2	923	9	N	839	884	1	118
10	14B2 EXT	11278	-0-	11278	152287	10348	2	930	9	N	845	707	1	256
11	14B2 EXT	10325	-0-	10325	162612	9468	2	857	9	N	779	893	1	142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162612					N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		133,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,307						

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					
CALLAGHAN				WELL #:	1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 239253 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139

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

T.L.G. WELL #: 2 RRCID -> 263804 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 10086 - 10090

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254431 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

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

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

WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 CARUTHERS, E.V. WELL #: 4 RRCID -> 099852 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4439 - 4441

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

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 LEWIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 207034 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6069 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2015 - P&A 01/07/15																

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

KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A

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

CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

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

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

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

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200) 00043 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 210570 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 2223 - 2230

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

A-B-R (FRI0 2800) 00066 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ABEL, M.D. CO. 001506
 RAMSEY, RALPH W. WELL #: 3 RRCID -> 046462 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3233 - 3250

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 #	591	-0-	-184	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	700 #	522	-0-	-178	-0-	522	2		N	-0-			-0-
03	589 #	431	-0-	-158	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	570 #	454	-0-	-116	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	589 #	543	-0-	-46	-0-	543	2		N	-0-			-0-
06	570 #	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
08	558 #	287	-0-	-271	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	570 #	472	-0-	-98	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10	713 #	361	-0-	-352	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*11	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
*12	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

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

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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014 - PLUGGED 09/25/14
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

AGNES BARBER S. (FRI0 5250) 00820 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 JOWERS, F. WELL #: 1 RRCID -> 179376 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4777 - 5061

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AGULA CREEK (FRI0 7010) 00884 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 KEERAN WELL #: 6 RRCID -> 202661 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7012 - 7014

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

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

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

ALBRECHT (CATAHOULA) 01235 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 BELLOW'S OPERATING CO., L. C. 063857
 COUTRET, A., JR. WELL #: 2 RRCID -> 188234 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 3262 - 3272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2015 - PLUGGED 04/11/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALBRECHT (HOCKLEY)		01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
PHILLIP, DAVID MARTIN		661638															
BEACHAMP		WELL #: 3		RRCID -> 116878		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALBRECHT (REKLAW)		01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD									
NELSON, JAMES L.		604295															
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					33
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					33
03	992	N	202	-0-	-790	-0-	202	2			N	-0-					33
04	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	2			N	-0-					33
05	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					33
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					33
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					33
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					33
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					33
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					33
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					33
12	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:			7,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			10								

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

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

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

ALBRECHT (YEGUA) 01235 765 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 WISEMAN, WILLIAM M. 933616
 COUTRET, A. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 000537 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695

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

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)			01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
HUNT OIL COMPANY			416330														
SCHMIDT GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540		PERF. 9826 - 9949				
M																	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	76	147	1			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						76					

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)				01356 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PETERSON				WELL #:	1	RRCID -> 200077	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 14820	PERF.13479 - 13523		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETERSON				WELL #:	2	RRCID -> 229958	COMPL.	DATE 05/17/2006	TOTAL	DEPTH	12138	PERF.	9486 -	9942
01	4557 X	3970	-0-	-587	-0-	419	1	3487 3 N	58	180	1			51
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	64 378	9 1	2944 3 N	54					105
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	59 419	9 1	3489 3 N	60					165
04	4080 X	3954	-0-	-126	-0-	66 324	9 1	3579 3 N	46	181	1			30
05	4216 X	4201	-0-	-15	-0-	51 419	9 1	3725 3 N	52					82
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	57 405	9 1	3645 3 N	46					128
07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	51 419	9 1	3774 3 N	136	176	1			88
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	150 419	9 1	3763 3 N	49					137
09	4110 X	3873	-0-	-237	-0-	54 311	9 1	3512 3 N	45					182
10	4309 X	3641	-0-	-668	-0-	50 3599	9 3	42 9 N	38	180	1			40
11	4170 X	3742	-0-	-428	-0-	3687	3	55 9 N	50					90
12	4309 X	3526	-0-	-783	-0-	3371	3	155 9 N	141	183	1			48
TOTAL GAS PROD:			46,942			TOTAL CONDENSATE PROD:			775					

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 14750 - 14760

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

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

01	3100 #	2038	-0-	-1062	-0-	402 1	1539 2	N	88	180 1		66	
02	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	593 1	1315 2	N	75			141	
03	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	588 1	1362 2	N	79	189 1		31	
04	1980 N	1802	-0-	-178 B	-0-	475 1	1251 2	N	69			100	
05	2201 N	1779	-0-	-422 B	-0-	475 1	1231 2	N	66			166	
06	1980 N	1670	-0-	-310 B	-0-	604 1	998 2	N	62	180 1		48	
07	1860 N	1653	-0-	-207 B	-0-	511 1	1076 2	N	60	78 1		30	
08	1674 N	1574	-0-	-100 B	-0-	408 1	1101 2	N	59			89	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				65 9							
09	1620 N	1129	-0-	-491 B	-0-	266 1	810 2	N	48	4 1		133	
10	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	407 1	1230 2	N	65	160 1		38	
11	1530 N	1382	-0-	-148 B	-0-	356 1	960 2	N	60			98	
*12	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	374 1	899 2	N	67	149 1		16	
TOTAL GAS PROD:		20,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		798							

ALKEK (BUFORD SAND) 01583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
 BEGO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 093784 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 2792 - 3571

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

ALKEK, WEST (FRIO 3700) 01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 BEGO WELL #: 1 RRCID -> 190577 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756

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

ALKEK, WEST (FRIO 3850) 01588 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
 BEGO WELL #: 4 RRCID -> 175330 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832

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

ALIMAR (HOCKLEY "C") 01784 220 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KATZFEY WELL #: 2 RRCID -> 160524 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790

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

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

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

ANAQUA 02503 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MINN-TEX OIL CO. 569900
 SIMMONS, MRS. M. WELL #: 1 RRCID -> 000557 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	6293		-0-	-0-	-6293	16663					N	-0-					-0-
02	5684		-0-	-0-	-5684	10979					N	-0-					-0-
03	10979		-0-	-0-	-10979	-0-					N	-0-					-0-
04	2670 #		-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 42

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	14	1	429	2	N	-0-					48
02	420 X	328	-0-	-92	-0-	15	1	313	2	N	-0-					48
03	465 X	463	-0-	-2	-0-	19	1	444	2	N	-0-					48
04	450 X	297	-0-	-153	-0-	13	1	284	2	N	-0-					48
05	434 X	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	2	N	-0-					48
06	450 X	263	-0-	-187	-0-	14	1	249	2	N	-0-					48
07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-					48
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	97	1	481	2	N	-0-					48
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	N	-0-					48
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-					48
11	570 X	271	-0-	-299	-0-	19	1	252	2	N	-0-					48
12	589 X	254	-0-	-335	-0-	22	1	232	2	N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		4,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)			//CONT.// 03005 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
A & D EXPLORATION COMPANY			//CONT.// 000202											
ALTHEA			WELL #: 1		RRCID -> 173206		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 5107 - 5115			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	47 1	1409	2	N	-0-			19
02		1624 X	1064	-0-	-560	-0-	49 1	1015	2	N	-0-			19
03		1798 X	1501	-0-	-297	-0-	62 1	1439	2	N	-0-			19
04		1740 X	1183	-0-	-557	-0-	52 1	1131	2	N	-0-			19
05		1767 X	1420	-0-	-347	-0-	69 1	1351	2	N	-0-			19
06		1440 X	1077	-0-	-363	-0-	58 1	1019	2	N	-0-			19
07		1488 X	761	-0-	-727	-0-	1 1	760	2	N	-0-			19
08		1488 X	1182	-0-	-306	-0-	198 1	984	2	N	-0-			19
09		1380 X	1030	-0-	-350	-0-	94 1	936	2	N	-0-			19
10		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	99 1	1362	2	N	-0-			19
11		1140 X	810	-0-	-330	-0-	57 1	753	2	N	-0-			19
12		1178 X	772	-0-	-406	-0-	67 1	705	2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			13,717		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STOLDT				WELL #:	RRCID -> 176165	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5238 - 5247
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

APPLING (SEG C 7600)				03312 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
APPLING-STOVALL				WELL #:	RRCID -> 233674	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7711 -	7715
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013										
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

APPLING (SEG 1 7500) CORUM PRODUCTION COMPANY SELLS , W. M. HEIRS				03312 375 180197	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
WELL #:				1	RRCID -> 000660	COMPL. DATE 12/09/1956	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 7646	-	7669					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	821	-0-	-667	-0-	100 2	1 9	719	2	N	2					159
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	100 9	1 9	1552	2	N	8	5	8			162
03	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	100 17	1 9	1020	2	N	15	7	8			170
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	100 9	1 9	987	2	N	8	5	8			173
05	1829 N	883	-0-	-946	-0-	100 18	1 9	765	2	N	16	7	8			182
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	100 6	1 9	941	2	N	5	2	8			185
07	1147 N	299	-0-	-848	-0-	25 6	1 9	268	2	N	5	2	8			188
08	868 N	441	-0-	-427	-0-	50 7	1 9	384	2	N	6	2	8			192
09	1050 N	917	-0-	-133	-0-	50 11	1 9	856	2	N	10	5	8			197
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	50 3	1 9	246	2	N	3	3	8			197
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	662	2	N	4	4	8			197
12	961 N	786	-0-	-175	-0-	50 25	1 9	711	2	N	23	180	1	7	8	33
TOTAL GAS PROD:		10,103				TOTAL CONDENSATE PROD:				105						

APPLING (SEG 5 7500) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				03312 645 450175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALHOUN				
APPLING-STOVALL				WELL #:	1A	RRCID -> 267693	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	7616 -	7675
01	4061	2811	-0-	-1250	-0-	2811	2	N	-0-					14
02	3668	2458	-0-	-1210	-0-	2458	2	N	-0-					14
03	4061	2534	-0-	-1527	-0-	2534	2	N	-0-					14
04	3930	2571	-0-	-1359	-0-	2571	2	N	-0-					14
05	3813 #	2702	-0-	-1111	-0-	2702	2	N	-0-					14
06	2730 #	1774	-0-	-956	-0-	1774	2	N	-0-					14
07	2728 #	2644	-0-	-84	-0-	2644	2	N	-0-					14
08	3201 R	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-					14
09	2610 #	2391	-0-	-219	-0-	2391	2	N	-0-					14
10	2697 #	2288	-0-	-409	-0-	2288	2	N	-0-					14
11	3090 #	2389	-0-	-701	-0-	2389	2	N	-0-					14
12	3193 #	2251	-0-	-942	-0-	2251	2	N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:				30,014	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

APPLING, NORTH (MELBOURNE)				03316 200	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON						
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197													
STATE TRACT 209				WELL #:	1	RRCID -> 263470	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	8911	PERF.	8784	-	8788		
M																	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	22320	18068	-0-	-0-	-4252	-0-	-0-	17930	2	138	9	Y	125	186	1	248	
02	20160	17378	-0-	-0-	-2782	-0-	-0-	17256	2	122	9	Y	111	184	1	175	
03	22320	18977	-0-	-0-	-3343	-0-	-0-	18820	2	157	9	Y	143			318	
04	21480 #	17948	-0-	-0-	-3532	-0-	-0-	17807	2	141	9	Y	128	185	1	261	
05	21452 #	20002	-0-	-0-	-1450	-0-	-0-	19845	2	157	9	Y	143	188	1	216	
06	21659	21659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21497	2	162	9	Y	147			363	
07	24567	24567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24356	2	211	9	Y	192	371	1	184	
08	23293	23293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23051	2	242	9	Y	220	177	1	227	
09	21628	21628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21509	2	119	9	Y	108	181	1	154	
10	22320	10002	-0-	-0-	-12318	-0-	-0-	10000	2	2	9	Y	2			156	
11	21120	20191	-0-	-0-	-929	-0-	-0-	20170	2	21	9	Y	19			175	
*12	22069	22069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22069	2			Y	-0-			175	
TOTAL GAS PROD:		235,782						TOTAL CONDENSATE PROD:				1,338					

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)					03316 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY					180197							
SELLS, KATHERINE MAUDE					WELL #:	2	RRCID -> 059206	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 1490	- 2620
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)				03316 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197								
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #:	1	RRCID -> 173264	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 8548	-	8554
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	1457 #	772	-0-	-685	-0-	32	1	740	2	N	-0-	170	1			14
*02	967 R	967	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	-0-					14
*03	899 #	874	-0-	-25	-0-	33	1	841	2	N	-0-					14
*04	870 #	451	-0-	-419	-0-	17	1	434	2	N	-0-					14
*05	1085 #	788	-0-	-297	-0-	30	1	758	2	N	-0-					14
*06	1050 #	952	-0-	-98	-0-	26	1	926	2	N	-0-					14
*07	1085 #	1018	-0-	-67	-0-	39	1	979	2	N	-0-					14
*08	868 #	612	-0-	-256	-0-	23	1	589	2	N	-0-					14
*09	896 #	580	-0-	-316	-0-	22	1	558	2	N	-0-					14
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, N. (8000) 03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 4 RRCID -> 135557 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189

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

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

SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	634	-0-	-575	-0-	100	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	100	1	843	2	Y	-0-	1	8			-0-
						1	9									
03	899 N	332	-0-	-567	-0-	100	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	551	-0-	-49	-0-	100	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	100	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	100	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	75	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	935	-0-	-150	-0-	100	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	423	-0-	-417	-0-	50	1	372	2	Y	-0-	1	8			-0-
						1	9									
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	50	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	50	1	724	2	Y	-0-	3	8			-0-
						3	9									
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	Y	-0-	3	8			-0-
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 48

APPLING, SOUTHEAST (MELBOURNE)				03321 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN							
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385													
SARTWELLE				WELL #: 1	RRCID -> 276410	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8638	PERF. 8470	-	8478							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	46037	-0-	-0-	-46037	-0-					N	-0-					-0-	
05	75113	-0-	-0-	-75113	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	44015 R	44015	-0-	-0-	-0-	43560	2	455	9	N	414	373	1			41	
09	45711 R	45711	-0-	-0-	-0-	45179	2	532	9	N	484	372	1			153	
10	45915 R	45915	-0-	-0-	-0-	45601	2	314	9	N	285	323	1			115	
11	42600 #	35313	-0-	-7287	-0-	35063	2	250	9	N	227	192	1			150	
12	47244 #	27406	-0-	-19838	-0-	27253	2	153	9	N	139					289	
TOTAL GAS PROD:		198,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,549									

APPLING DEEP (FRI0)				03325 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON						
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997												
APPLING				WELL #: 1	RRCID -> 216627	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 13002	PERF. 9699	-	9703						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	97	1	181	2	Y	15	179	1			70
02	DLQ G-10	253	-0-	253	253	17	9	164	2	Y	9					79
03	DLQ G-10	280	-0-	280	533	79	1	201	2	Y	18					97
04	821 N	288	-0-	-533	-0-	59	1	236	2	Y	19					116
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	9	195	2	Y	20					136
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	Y	32					168
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	21	9	150	2	Y	13					181
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	51	1	235	2	Y	19					200
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	9	232	2	Y	20					220
10	217 N	9	-0-	-208	-0-	27	1			Y	-0-					220
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	22	9			Y	-0-					220
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	9	2			Y	-0-					220
TOTAL GAS PROD:		2,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		165								

APPLING DEEP, SW (FRIO)				03325 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997										
STATE TRACT 254				WELL #: 1	RRCID -> 217956	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH 15182	PERF.13306	- 13426					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	744 N	551	-0-	-193	-0-	184 1 21 9	346 2	Y	19		106			
02	DLQ G-10	582	-0-	582	582	177 1 34 9	371 2	Y	31		137			
03	DLQ G-10	690	-0-	690	1272	145 1 61 9	484 2	Y	55		192			
04	1935 N	663	-0-	-1272	-0-	71 1 46 9	546 2	Y	42		234			
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	121 1 51 9	459 2	Y	46	177 1	103			
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	302 1 54 9	1028 2	Y	49	2 8	150			
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	200 1 24 9	498 2	Y	22		172			
08	3100 N	5597	-0-	2497	2497	526 1 206 9	4865 2	Y	187	170 1	189			
09	3000 N	4155	-0-	1155	3652	406 1 162 9	3587 2	Y	147	183 1	153			
10	3100 N	3275	-0-	175	3827	300 1 131 9	2844 2	Y	119		272			
11	2122	2122	-0-	-0-	3827	215 1 73 9	1834 2	Y	66	176 1	162			
*12	2559	2559	-0-	-0-	3827	102 1 135 9	2322 2	Y	123	180 1	105			
TOTAL GAS PROD:		22,931			TOTAL CONDENSATE PROD:		906							

ARNECKEVILLE (FRIO 2450)				03690 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190									
HUTCHISON, E.B.				WELL #:	1	RRCID -> 211060	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 2296	-	2302		
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-				-0-	
02	1036 N	800	-0-	-236	-0-	800 2	N	-0-				-0-	
03	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008 2	N	-0-				-0-	
04	1110 N	658	-0-	-452	-0-	658 2	N	-0-				-0-	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-				-0-	
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-				-0-	
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-				-0-	
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-				-0-	
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-				-0-	
10	961 N	748	-0-	-213	-0-	748 2	N	-0-				-0-	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-				-0-	
12	775 N	427	-0-	-348	-0-	427 2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,696	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ARNECKEVILLE (FRI0 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

ARNECKEVILLE (FRI0 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 NELSON, JAMES L. 604295
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT	-0-

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

ARNECKEVILLE (FRI0 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
 ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

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

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

ARNECKEVILLE (HILLER 10900)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
KENNE EXPLORATION, INC.										03690 218		NON-ASSOCIATED		
RATH										456420				
WELL #:										RRCID -> 124492		COMPL. DATE 03/17/1987		
MONTHLY STATUS										TOTAL DEPTH 15021		PERF.10941 - 10962		
CUMU STATUS										* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		
AMT CODE										AMT CODE		AMT CODE		
GAS INJECT. (I)										COND		EOM		
PROD GAS LIFT(L)										PROD		BALANCE		
M										C				
0										M				
ALLOW CODE														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)										EXEMPT		CNTY: DE WITT		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										03690 232		NON-ASSOCIATED		
HARTMAN, W.										402723				
WELL #:										RRCID -> 136463		COMPL. DATE 09/21/1990		
MONTHLY STATUS										TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7638 - 7691		
CUMU STATUS										* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		
AMT CODE										AMT CODE		AMT CODE		
GAS INJECT. (I)										COND		EOM		
PROD GAS LIFT(L)										PROD		BALANCE		
M										C				
0										M				
ALLOW CODE														
01	6107	5410	-0-	-697	-0-	5410	2			N	-0-			-0-
02	5600 #	2210	-0-	-3390	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
03	6045 #	5430	-0-	-615	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
04	5850 #	5427	-0-	-423	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
05	6115 R	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-			-0-
06	5988 R	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
07	5915 R	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-			-0-
08	6107 #	5870	-0-	-237	-0-	5870	2			N	-0-			-0-
09	5910 #	5840	-0-	-70	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
10	6200 #	5760	-0-	-440	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
11	6000 #	5580	-0-	-420	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
12	5921 #	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,545

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (WOLF)			03690 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
RAMTEX ENERGY LLC			690225													
WOLF, WALTER			WELL #:		1		RRCID -> 172067		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10472 - 10488			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					70
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					70
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-		744 2		11 9	N	10					80
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-					80
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-		483 2		13 9	N	12					92
06	720 N	237	-0-	-483	-0-		237 2			N	-0-					92
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-		464 2		3 9	N	3					95
08	496 N	150	-0-	-346	-0-		150 2			N	-0-					95
09	240 N	154	-0-	-86	-0-		154 2			N	-0-					95
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-		547 2		4 9	N	4					99
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					99
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-		609 2		9 9	N	8					107
TOTAL GAS PROD:		3,513				TOTAL CONDENSATE PROD:				37						

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)				03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DE WITT			
A & D EXPLORATION COMPANY				000202											
FRANCIS				WELL #:		1		RRCID -> 211173		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 4895 - 4904	
01	1271	#	1438	-0-	167	B	-7665	46	1	1392	2	N	-0-		6
02	1204	#	1079	-0-	-125	B	-7790	50	1	1029	2	N	-0-		6
03	1333	#	1445	-0-	112	B	-7678	60	1	1385	2	N	-0-		6
04	1290	#	1150	-0-	-140	B	-7818	50	1	1100	2	N	-0-		6
05	1426	#	1491	-0-	65	B	-7753	73	1	1418	2	N	-0-		6
06	1410	#	1244	-0-	-166	B	-7919	67	1	1177	2	N	-0-		6
07	1457	#	1285	-0-	-172	B	-8091	1	1	1284	2	N	-0-		6
08	1488	#	1525	-0-	37	B	-8054	255	1	1270	2	N	-0-		6
09	1440	#	1420	-0-	-20	B	-8074	129	1	1291	2	N	-0-		6
10	1488	#	1368	-0-	-120	B	-8194	92	1	1276	2	N	-0-		6
11	1470	#	1130	-0-	-340	B	-8534	79	1	1051	2	N	-0-		6
12	1519	#	705	-0-	-814	B	-9348	61	1	644	2	N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:				15,280		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NELSON, JAMES L.			604295															
EGG-JUNKER ET AL UNIT			WELL #:		2 T	RRCID -> 077252	COMPL.	DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH	5512 PERF.	4847 -	4853						
01	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2	Y	-0-									36
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	Y	-0-									36
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	Y	-0-									36
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	Y	-0-									36
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	Y	-0-									36
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-									36
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-									36
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2	Y	-0-									36
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	Y	-0-									36
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	Y	-0-									36
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	Y	-0-									36
*12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	Y	-0-									36
TOTAL GAS PROD:			1,517		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			Y	-0-					48
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			Y	-0-					48
03	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			Y	-0-					48
04	360 N	115	-0-	-245 B	-0-	115	2			Y	-0-					48
05	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2			Y	-0-					48
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					48
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					48
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			Y	-0-					48
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			Y	-0-					48
*12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		2,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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

01	465 #	592	-0-	127 B	-13213	19	1	573	2	N	-0-	46
02	420 #	252	-0-	-168 B	-13381	12	1	240	2	N	-0-	46
03	558 #	276	-0-	-282 B	-13663	11	1	265	2	N	-0-	46
04	570 #	493	-0-	-77 B	-13740	22	1	471	2	N	-0-	46
05	589 #	678	-0-	89 B	-13651	33	1	645	2	N	-0-	46
06	570 #	93	-0-	-477 B	-14128	5	1	88	2	N	-0-	46
07	496 #	31	-0-	-465 B	-14593	31	2			N	-0-	46
08	682 #	-0-	-0-	-682 B	-15275					N	-0-	46
09	660 #	661	-0-	1 B	-15274	60	1	601	2	N	-0-	46
10	682 #	653	-0-	-29 B	-15303	44	1	609	2	N	-0-	46
11	90 #	622	-0-	532 B	-14771	43	1	579	2	N	-0-	46
12	682 #	487	-0-	-195 B	-14966	42	1	445	2	N	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		4,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARNECKEVILLE (YEGUA 5275) //CONT.// 03690 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 ZENGERLE, W.O. WELL #: 1 RRCID -> 098790 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5276 - 5279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-15171					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-15171					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-15171					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-15171					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-15171					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-15171					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2015 - PLUGGED 07/25/15

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

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

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				Y	-0-			112
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				Y	-0-			112
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2				Y	-0-			112
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2				Y	-0-			112
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2				Y	-0-			112
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			112
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-			112
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-			112
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				Y	-0-			112
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				Y	-0-			112
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				Y	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2				Y	-0-			30
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-			30
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-			30
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				Y	-0-			30
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2				Y	-0-			30
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1				Y	-0-			30
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1				Y	-0-			30
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1				Y	-0-			30
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1				Y	-0-			30
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1				Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	999 3	117 9	N	106	173 1		78
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	882 3	107 9	N	97			175
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1076 3	110 9	N	100	169 1		106
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1304 3	76 9	N	69			175
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1223 3	63 9	N	57			232
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1112 3	51 9	N	46			278
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1202 3	77 9	N	70	177 1		171
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1236 3	78 9	N	71			242
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1113 3	56 9	N	51	182 1		111
10		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	922 3	79 9	N	72			183
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1214 3	77 9	N	70			253
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			253
TOTAL GAS PROD:				13,174		TOTAL CONDENSATE PROD:				809			

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

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

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

01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	35 1	1048 2	N	-0-				41
02	728 N	469	-0-	-259	-0-	22 1	447 2	N	-0-				41
03	992 N	662	-0-	-330	-0-	27 1	635 2	N	-0-				41
04	1050 N	886	-0-	-164	-0-	39 1	847 2	N	-0-				41
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42 1	826 2	N	-0-				41
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38 1	657 2	N	-0-				41
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	1 1	812 2	N	-0-				41
08	868 N	835	-0-	-33	-0-	140 1	695 2	N	-0-				41
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	76 1	766 2	N	-0-				41
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	61 1	840 2	N	-0-				41
11	810 N	511	-0-	-299	-0-	36 1	475 2	N	-0-				41
12	868 N	557	-0-	-311	-0-	48 1	509 2	N	-0-				41
TOTAL GAS PROD:				9,122		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ARNECKEVILLE, S (Y-7)				03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
WARWAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 274954		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 5224 - 5229	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					56
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	56	1			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
BARRY				WELL #:		2	RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309 - 5312		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
T. A.												-0-
T. A.												-0-
T. A.												-0-
T. A.												-0-
T. A.												-0-
T. A.												-0-
T. A.												-0-
T. A.												-0-
T. A.												-0-
T. A.												-0-
T. A.												-0-
T. A.												-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B DENY												69
14B DENY												69
14B DENY												69
14B DENY												69
14B DENY												69
14B DENY												69
14B DENY												69
14B DENY												69
14B DENY												69
14B DENY												69
14B DENY												69
14B DENY												69
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
 LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
 KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

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

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

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

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

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
 LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
 HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

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

KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ATKINSON (4250)			//CONT.//			04271 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK											
KEBO OIL & GAS, INC.			//CONT.//			453170																				
ATKINSON GAS STORAGE			WELL #:			1			RRCID -> 184137			COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 4311			PERF. 4268 - 4298								

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

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

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

AUSTIN (NITA)				04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID			
ENERGYQUEST II, LLC				252020											
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11316	- 11387	
01	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3794	2	33	9	N	30			
02	3668	X	3600	-0-	-68	-0-	58	1	3517	2	N	23		237	
							25	9						260	
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4232	2	43	9	N	39	179	1	
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	442	1	3790	2	N	25		120	
							28	9						145	
05	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	21	1	3782	2	N	28		173	
							31	9							
06	4140	X	3751	-0-	-389	-0-	3719	2	32	9	N	29		202	
07	4309	X	3812	-0-	-497	-0-	3777	2	35	9	N	32		234	
08	4402	X	3811	-0-	-591	-0-	3788	2	23	9	N	21		255	
09	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3690	2	40	9	N	36	177	1	
10	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	3788	2	28	9	N	25		114	
11	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	3691	2	46	9	N	42		139	
12	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	3792	2	34	9	N	31		181	
														212	
TOTAL GAS PROD:				46,279		TOTAL CONDENSATE PROD:				361					

SIANA OIL & GAS			779259		RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11610 - 11620	
JACKSON, KATHLEEN			WELL #:		1							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SIANA OIL & GAS			779259													
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11941 - 11962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

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

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775

01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	173	-0-	-2655	-0-	28	1	145	2	Y	-0-			-0-
03	4247 X	165	-0-	-4082	-0-	27	1	138	2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	49	-0-	-4061	-0-	7	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	4247 X	25	-0-	-4222	-0-	4	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	270 X	35	-0-	-235	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	18	-0-	-168	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
08	155 X	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)				04432 492	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
XTO ENERGY INC.				945936												
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	4-L	RRCID -> 182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10972 - 10998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1191	-0-	-855	-0-	167	1 9	1015	2	Y	8	42	1			21
02	1176 N	989	-0-	-187	-0-	154	1 36	799	2	Y	33	39	1			15
03	1271 N	700	-0-	-571	-0-	111	1 20	569	2	Y	18					33
04	1140 N	58	-0-	-1082	-0-	7	1 10	41	2	Y	9					42
05	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	10	1 9	4	2	Y	9					51
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	5	42	1			14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12					26
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1 4	4	2	Y	4					30
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	1 1	6	2	Y	-0-					30
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	26	1 1	146	2	Y	-0-					30
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1 8	7	2	Y	7	22	1			15
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	1 9	8	2	Y	2					17
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						107				

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		//CONT.//		04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10946 - 11088						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	4698	-0-	-1099	-0-	661	1	17	9	4020	2	Y	15	69	1			35
02	4984 X	4486	-0-	-498	-0-	711	1	74	9	3701	2	Y	67	73	1			29
03	5487 X	5154	-0-	-333	-0-	837	1	26	9	4291	2	Y	24					53
04	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	750	1	22	9	4437	2	Y	20	1	1			72
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	873	1	20	9	4179	2	Y	18					90
06	4980 X	3933	-0-	-1047	-0-	518	1	9	9	3406	2	Y	8	74	1			24
07	5394 X	4938	-0-	-456	-0-	637	1	18	9	4283	2	Y	16					40
08	5394 X	4864	-0-	-530	-0-	648	1	23	9	4193	2	Y	21					61
09	5220 X	4979	-0-	-241	-0-	655	1	39	9	4285	2	Y	35	1	1			95
10	5084 X	4795	-0-	-289	-0-	720	1	32	9	4043	2	Y	29					124
11	4770 X	4491	-0-	-279	-0-	659	1	20	9	3812	2	Y	18	97	1			45
12	5146 X	4714	-0-	-432	-0-	735	1	30	9	3949	2	Y	27					72
TOTAL GAS PROD:		57,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		298										

SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	5 L	RRCID -> 198686	COMPL. DATE 07/02/2003				TOTAL DEPTH	11953	PERF.11204	- 11228	
01	5890	X	5837	-0-	-53	-0-	822	1	4998	2	Y	15	64	1	32
02	5068	X	4854	-0-	-214	-0-	771	1	4013	2	Y	64	69	1	27
03	5611	X	4149	-0-	-1462	-0-	674	1	3454	2	Y	19			46
04	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	765	1	4525	2	Y	15			61
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1007	1	4818	2	Y	16			77
06	5430	X	4578	-0-	-852	-0-	603	1	3968	2	Y	6	63	1	20
07	5487	X	3436	-0-	-2051	-0-	444	1	2982	2	Y	9			29
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	806	1	5213	2	Y	15			44
09	5640	X	4552	-0-	-1088	-0-	602	1	3938	2	Y	11			55
10	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	822	1	4616	2	Y	15			70
11	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	743	1	4299	2	Y	18	57	1	31
12	6045	X	5167	-0-	-878	-0-	807	1	4334	2	Y	24			55
TOTAL GAS PROD:				60,276		TOTAL CONDENSATE PROD:				227					

AUSTIN (WILCOX 12,300)				04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD									
SIANA OIL & GAS				779259																	
KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14103		PERF.13551 - 13559							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	690	X	690	-0-	-0-	B	-0-		186	1	504	2	N	-0-							12
02	784	X	651	-0-	-0-	B	-0-		133	1	518	2	N	-0-							12
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	B	-0-						N	-0-							12
04	1170	X	390	-0-	-780	B	-0-		94	1	242	2	N	49		20	1				41
									54	9											
05	1209	X	340	-0-	-869	B	-0-		101	1	239	2	N	-0-							41
06	1040	X	1040	-0-	-0-	B	-0-		219	1	821	2	N	-0-							41
07	947	X	947	-0-	-0-	B	-0-		446	1	501	2	N	-0-							41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							41
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	B	-0-						N	NO RPT							41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							41
11	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							41
12	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							41
TOTAL GAS PROD:				4,058				TOTAL CONDENSATE PROD:				49									

KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 229869	COMPL.	DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12242 - 13158	
01	961 X	570	-0-	-391 B	-0-	311	1	259 2	N	-0-	3
02	963 X	963	-0-	-0- B	-0-	353	1	610 2	N	-0-	3
03	1420 X	1420	-0-	-0- B	-0-	531	1	889 2	N	-0-	3
04	1205 X	1205	-0-	-0- B	-0-	463	1	723 2	N	17	-0-
						19	9			20 1	
05	1089 X	1089	-0-	-0- B	-0-	476	1	613 2	N	-0-	-0-
06	1020 X	581	-0-	-439 B	-0-	349	1	232 2	N	-0-	-0-
07	1426 X	430	-0-	-996 B	-0-	202	1	228 2	N	-0-	-0-
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,258	TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

MARTIN, M. E.				WELL #:	1	RRCID -> 229876	COMPL.	DATE 01/05/2006	TOTAL	DEPTH 13985	PERF.12934	- 13228
01	1457 X	1264	-0-	-193 B	-0-	151	1	1113	2	N	-0-	33
02	1316 X	837	-0-	-479 B	-0-	100	1	737	2	N	-0-	33
03	1186 X	1186	-0-	-0- B	-0-	116	1	1070	2	N	-0-	33
04	1230 X	1165	-0-	-65 B	-0-	70	1	987	2	N	98	117 1 14
						108	9					
05	1271 X	942	-0-	-329 B	-0-	71	1	850	2	N	19	33
						21	9					
06	1230 X	335	-0-	-895 B	-0-	59	1	276	2	N	-0-	33
07	1178 X	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-	33
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT	33
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT	33
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	33
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	33
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:			5,729	TOTAL CONDENSATE PROD:			117					

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 69

AUSTIN (WILCOX 12,300)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SIANA OIL & GAS																	
KATHLEEN JACKSON UNIT																	
//CONT.// 04432 600																	
//CONT.// 779259																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 242118																	
COMPL. DATE 10/17/2005																	
TOTAL DEPTH 16440																	
PERF.12327 - 13208																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20	1			120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC																	
O'CONNOR RANCH																	
WELL #: 37																	
RRCID -> 241858																	
COMPL. DATE 08/05/2006																	
TOTAL DEPTH 15000																	
PERF.12715 - 13607																	
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	249	1	1089	2	N	10					30
02	1232	X	1143	-0-	-89	-0-	11	9	972	2	N	8					38
03	1395	X	907	-0-	-488	-0-	162	1	758	2	N	5					43
04	1350	X	1196	-0-	-154	-0-	143	1	1050	2	N	25					68
05	1395	X	1248	-0-	-147	-0-	118	1	1090	2	N	12					80
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	28	9	1489	2	N	12					92
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	145	1	2862	2	N	-0-					92
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	13	9	1686	2	N	-0-					92
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	230	1	2921	2	N	-0-					92
10	3131	X	1498	-0-	-1633	-0-	279	1	1218	2	N	-0-					92
11	3030	X	1903	-0-	-1127	-0-	280	1	1586	2	N	37					129
12	3565	X	1136	-0-	-2429	-0-	276	1	1084	2	N	3					132
TOTAL GAS PROD: 20,579												TOTAL CONDENSATE PROD: 112					

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		//CONT.//		04440 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
XTO ENERGY INC.				945936									
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5735 X	5253	-0-	-482	-0-	1058 1	4118 2	Y		70	63 1		67
02	5068 X	5010	-0-	-58	-0-	77 9	1086 1	Y		50	29 1		88
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	55 9	1288 1	Y		72	28 1		132
04	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	79 9	1156 1	Y		62	95 1		99
05	5549 X	2862	-0-	-2687	-0-	68 9	734 1	Y		38	86 1		51
06	5670 X	5136	-0-	-534	-0-	42 9	1019 1	Y		37	10 1		78
07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	41 9	1153 1	Y		55	34 1		99
08	5983 X	5569	-0-	-414	-0-	61 9	1074 1	Y		32	18 1		113
09	5790 X	5514	-0-	-276	-0-	35 9	1048 1	Y		23	98 1		38
10	6169 X	5586	-0-	-583	-0-	25 9	1198 1	Y		23	5 1		56
11	5970 X	5525	-0-	-445	-0-	25 9	1119 1	Y		19	1 1		74
12	6169 X	5718	-0-	-451	-0-	21 9	1227 1	Y		20			94
						22 9							
TOTAL GAS PROD:		64,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		501							

AUSTIN, W. (10600)				04440 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
XTO ENERGY INC.				945936									
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3069 X	2395	-0-	-674	-0-	388 1	1512 2	Y		450	638 1		159
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	495 9	396 1	Y		349	321 1		187
03	2325 N	1998	-0-	-327	-0-	384 9	361 1	Y		328	320 1		195
04	2250 N	1582	-0-	-668	-0-	361 9	273 1	Y		211	34 1		372
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	232 9	611 1	Y		400	602 1		170
06	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	440 9	321 1	Y		250	163 1		257
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	321 1	418 1	Y		305	317 1		245
08	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	275 9	336 9	Y		275	151 1		369
09	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	357 1	303 9	Y		311	379 1		301
10	2790 X	1238	-0-	-1552	-0-	362 1	342 9	Y		192	360 1		133
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	221 1	211 9	Y		348	180 1		301
*12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	505 1	383 9	Y		374	370 1		305
						496 1	411 9						
TOTAL GAS PROD:		26,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,793							

B-S (FRI0 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GREESON, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146087 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752

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

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

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

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

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

BAKER (WILCOX 10000) //CONT.// 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
 BAKER, E. WELL #: 11 A RRCID -> 144444 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178

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

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 BAKER, EARL WELL #: 6A RRCID -> 126637 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122

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

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

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	754	-0-	-486	-0-	108 1	646 2	N	-0-	-0-					-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	104 1	741 2	N	-0-	-0-					-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	124 1	904 2	N	-0-	-0-					-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	172 1	724 2	N	-0-	-0-					-0-
05	930 N	872	-0-	-58	-0-	140 1	732 2	N	-0-	-0-					-0-
06	990 N	558	-0-	-432	-0-	112 1	446 2	N	-0-	-0-					-0-
07	930 N	614	-0-	-316	-0-	96 1	518 2	N	-0-	-0-					-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	156 1	718 2	N	-0-	-0-					-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	128 1	449 2	N	-0-	-0-					-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	220 1	669 2	N	-0-	-0-					-0-
11	840 N	686	-0-	-154	-0-	188 1	498 2	N	-0-	-0-					-0-
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	336 1	451 2	N	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

BALFOUR (YEGUA 5350)		//CONT.//		05243 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		040190										
MCCOY-KEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221045		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5367 - 5370			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1209 N	952	-0-	-257	-0-	171 1	781 2	2	N	-0-			74	
02	924 N	841	-0-	-83	-0-	171 1	670 2	2	N	-0-			74	
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	234 1	1003 2	2	N	3			77	
						3 9								
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	252 1	947 2	2	N	5			82	
						6 9								
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	270 1	812 2	2	N	2			84	
						2 9								
06	1200 N	970	-0-	-230	-0-	252 1	717 2	2	N	1			85	
						1 9								
07	1240 N	960	-0-	-280	-0-	261 1	699 2	2	N	-0-			85	
08	1085 N	784	-0-	-301	-0-	189 1	593 2	2	N	2			87	
						2 9								
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	207 1	645 2	2	N	1			88	
						1 9								
10	961 N	894	-0-	-67	-0-	198 1	692 2	2	N	4			92	
						4 9								
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	180 1	665 2	2	N	-0-			92	
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	198 1	843 2	2	N	2			94	
						2 9								
TOTAL GAS PROD:		11,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

KWS OIL & GAS, LLC MEANS			479180 WELL #:	1	RRCID -> 220997	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH	5582	PERF. 5316 - 5322
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/22/2015	- P/A	10-22-2015			
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)				05248 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
LINDER, RAY				WELL #:	1	RRCID -> 223865	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 4931 - 4941	
01	837 N	507	-0-	-330	-0-	507	2	N	-0-		156	
02	616 N	396	-0-	-220	-0-	396	2	N	-0-		156	
03	806 N	212	-0-	-594	-0-	212	2	N	-0-		156	
04	480 N	4	-0-	-476	-0-	4	2	N	-0-		156	
05	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2	N	-0-		156	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		156	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		156	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		156	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156	
TOTAL GAS PROD:				1,121	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BATTLE (4030)		06143 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PETRODOME OPERATING, LLC		660286														
OLIVIA PARDO		WELL #:		1		RRCID -> 271330		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4250 - 4270				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10075	777	-0-	-9298	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	9100	-0-	-0-	-9100	-0-					N	-0-					-0-
03	10075	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
04	9750	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					09/03/2015	-	PLUGGED	09/03/2015								
TOTAL GAS PROD:		777				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAYOU BENGAL (FRI0)				06337 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997											
BAYOU BENGAL B-13				WELL #:		1		RRCID -> 216389		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8890 - 8898	
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	5	1	9	2	Y	7				231
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	8	9	5	2	Y	3				234
03	DLQ G-10	19	-0-	19	30	3	9	8	2	Y	7				241
04	49 N	19	-0-	-30	-0-	8	9	10	2	Y	7				248
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	9				257
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	8	9	8	2	Y	9				266
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	10	9			Y	1				267
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	174	1		93
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	4	2	3	9	Y	3				96
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				96
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				96
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				96
TOTAL GAS PROD:			133	TOTAL CONDENSATE PROD:			46								

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)				06787 200	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883										
LITTLE JOHN				WELL #:	1 C	RRCID -> 232156	COMPL.	DATE 04/13/2007	TOTAL	DEPTH	4436	PERF.	3631 -	3634
01	527 X	395	-0-	-132	-0-	31	1	364	3	N	-0-			-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-			-0-
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-			-0-
04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-			-0-
05	651 X	411	-0-	-240	-0-	26	1	385	3	N	-0-			-0-
06	630 X	30	-0-	-600	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
07	651 X	214	-0-	-437	-0-	19	1	195	3	N	-0-			-0-
08	589 X	416	-0-	-173	-0-	32	1	384	3	N	-0-			-0-
09	480 X	3	-0-	-477	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	403 X	149	-0-	-254	-0-	11	1	138	3	N	-0-			-0-
11	390 X	233	-0-	-157	-0-	16	1	217	3	N	-0-			-0-
12	403 X	59	-0-	-344	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,559	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		//CONT.//		06787 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883												
COLLIER		WELL #:		14	RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL	DEPTH	4114	PERF.	3622 - 3638			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 X	199	-0-	-49	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
03	217 X	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
04	210 X	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
05	248 X	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240 X	168	-0-	-72	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
07	248 X	177	-0-	-71	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
09	268 X	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	N	-0-					-0-
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	145	1	1792	3	N	-0-					-0-
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	104	1	1413	3	N	-0-					-0-
*12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)				06787 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883											
SWIFT UNIT				WELL #:		RRCID -> 279048		COMPL. DATE 01/10/2015				TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004			
01	0 W	3306	-0-	3306	3306	3285	3	21	9	N	19			19	
02	0 W	7512	-0-	7512	10818	7475	3	37	9	N	34			53	
03	0 W	11481	-0-	11481	22299	11433	3	48	9	N	44			97	
04	0 W	11298	-0-	11298	33597	11269	3	29	9	N	26			123	
05	0 W	11743	-0-	11743	45340	11715	3	28	9	N	25			148	
06	0 W	11404	-0-	11404	56744	11385	3	19	9	N	17			165	
07	0 W	11351	-0-	11351	68095	11351	3			N	-0-	121	1	44	
08	0 W	6776	-0-	6776	74871	6776	3			N	-0-			44	
09	0 W	4353	-0-	4353	79224	4353	3			N	-0-			44	
10	0 W	1227	-0-	1227	80451	1227	3			N	-0-			44	
11	0 W	1340	-0-	1340	81791	1340	3			N	-0-			44	
12	0 W	69	-0-	69	81860	69	3			N	-0-			44	
TOTAL GAS PROD:		81,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		165									

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)			06789 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
TEXACAL, INC.			844124							
SMITH, SIDNEY			WELL #:		1 A		RRCID -> 055637		COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

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

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

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

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	103 R	103	-0-	-0-	-0-		5 1	98 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

103

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

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

01	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 3		N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519 3		N	-0-			-0-
03	589 N	381	-0-	-208	-0-		381 3		N	-0-			-0-
04	630 N	270	-0-	-360	-0-		270 3		N	-0-			-0-
05	589 N	234	-0-	-355	-0-		234 3		N	-0-			-0-
06	360 N	216	-0-	-144	-0-		216 3		N	-0-			-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-		239 3		N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-		247 3		N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3		N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-		247 3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-		247 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

3,726

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)		//CONT.//		06792 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883								
INGLE		WELL #:		3	RRCID -> 278795		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH		4288 PERF. 4110 - 4115	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13650	8726	-0-	-4924	-0-	8625 3	101 9	N	92		92
02		14700	9290	-0-	-5410	-0-	9216 3	74 9	N	67		159
03		16275	246	-0-	-16029	-0-	246 3		N	-0-		159
04		7500	2	-0-	-7498	-0-	2 3		N	-0-		159
05		7750	6	-0-	-7744	-0-	6 3		N	-0-		159
06		7500	2	-0-	-7498	-0-	2 3		N	-0-		159
07		7750	1	-0-	-7749	-0-	1 3		N	-0-		159
08		7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	4		163
09		7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-		163
10		7750	317	-0-	-7433	-0-	317 3		N	-0-		163
11		7500	249	-0-	-7251	-0-	249 3		N	-0-		163
12		7750	107	-0-	-7643	-0-	107 3		N	-0-	134 1	29
TOTAL GAS PROD:			18,946		TOTAL CONDENSATE PROD:			163				

BEEVILLE, WEST (3540)				06792 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883									
HUGHES				WELL #:	2	RRCID -> 269311	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	3962	PERF. 3544	-	3550
01	3565 #	2776	-0-	-789	-0-	2776	3	N	-0-				-0-
02	3220 #	2733	-0-	-487	-0-	2733	3	N	-0-				-0-
03	3100 #	2879	-0-	-221	-0-	2879	3	N	-0-				-0-
04	2940 #	2717	-0-	-223	-0-	2717	3	N	-0-				-0-
05	3038 #	2682	-0-	-356	-0-	2682	3	N	-0-				-0-
06	2940 #	2635	-0-	-305	-0-	2635	3	N	-0-				-0-
07	3038 #	2536	-0-	-502	-0-	2536	3	N	-0-				-0-
08	2883 #	2763	-0-	-120	-0-	2763	3	N	-0-				-0-
09	2730 #	2643	-0-	-87	-0-	2643	3	N	-0-				-0-
10	2728 #	2418	-0-	-310	-0-	2418	3	N	-0-				-0-
11	2670 #	2581	-0-	-89	-0-	2581	3	N	-0-				-0-
12	2759 #	2648	-0-	-111	-0-	2648	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				32,011	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HUGHES		WELL #:		7	RRCID -> 270477		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3618 - 3629	
01		1178 #	530	-0-	-648	-0-	530 3		N	-0-		-0-
02		1064 #	-0-	-0-	-1064	-0-			N	-0-		-0-
03		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
04		900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
05		899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			530		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEGO (CONSOLIDATED)		06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563											
SWICKHEIMER		WELL #: A 1		RRCID -> 178738		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2		N	-0-			-0-
02	364 N	209	-0-	-155	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	434 N	149	-0-	-285	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIZZLE				WELL #:	1	RRCID -> 214517	COMPL.	DATE 10/28/2005	TOTAL	DEPTH 13380	PERF.10347 - 13009				
01	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	2375	2	45	9	N	41			180
02	2352	X	2099	-0-	-253	-0-	2068	2	31	9	N	28			208
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2586	2	34	9	N	31	183	1	56
04	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2338	2	29	9	N	26			82
05	2542	X	2174	-0-	-368	-0-	2139	2	35	9	N	32			114
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2062	2	22	9	N	20			134
07	2635	X	1911	-0-	-724	-0-	1878	2	33	9	N	30			164
08	2635	X	2062	-0-	-573	-0-	2030	2	32	9	N	29			193
09	2370	X	1959	-0-	-411	-0-	1931	2	28	9	N	25			218
10	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	2023	2	29	9	N	26			244
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2088	2	32	9	N	29	178	1	95
12	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	1967	2	42	9	N	38			133
TOTAL GAS PROD:			25,877		TOTAL CONDENSATE PROD:			355							

TUMLINSON				WELL #:	1	RRCID -> 224197	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12839	- 12992
01	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	2541	2	66	9	N	60	154
02	3024	X	2335	-0-	-689	-0-	2266	2	69	9	N	63	217
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2952	2	69	9	N	63	93
04	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	2592	2	55	9	N	50	143
05	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	2247	2	57	9	N	52	195
06	2910	X	2470	-0-	-440	-0-	2417	2	53	9	N	48	243
07	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	2477	2	73	9	N	66	125
08	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2633	2	48	9	N	44	169
09	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	2571	2	54	9	N	49	218
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2566	2	62	9	N	56	274
11	2580	X	2514	-0-	-66	-0-	2459	2	55	9	N	50	144
12	2728	X	2440	-0-	-288	-0-	2373	2	67	9	N	61	205
TOTAL GAS PROD:				30,822	TOTAL CONDENSATE PROD:				662				

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CODY ENERGY LLC				164455										
BEGO		WELL #:		1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 2702 - 2910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 164492	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 14712	PERF.12362	- 12552
01	16616 X	9990	-0-	-6626	-0-	1763 65 9	1 8162 2 N	59		169
02	T. A.	14209	-0-	14209	14209	1903 151 9	1 12155 2 N	137	231 0	75
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14209			-0-		75
04	T. A.	6436	-0-	6436	20645	1171 62 9	1 5203 2 N	56		131
05	31428 X	10783	-0-	-20645	-0-	1780 109 9	1 8894 2 N	99	207 0	23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		23
07	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-			-0-		23
08	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	2426 112 9	1 12592 2 N	102		125
09	10440 X	1160	-0-	-9280	-0-	329 36 9	1 795 2 N	33	32 0	126
10	10788 X	2529	-0-	-8259	-0-	485 26 9	1 2018 2 N	24		150
11	14640 X	14069	-0-	-571	-0-	1997 125 9	1 11947 2 N	114	182 0	82
12	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-			-0-		82
TOTAL GAS PROD:		74,306			TOTAL CONDENSATE PROD:		624			

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455														
STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	4716	-0-	-2848	-0-	833 25	1 9	3858	2	N	23					47
02	6832 X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	6	6	0			47
03	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	2552 48	1 9	8638	2	N	44					91
04	5910 X	4321	-0-	-1589	-0-	791 18	1 9	3512	2	N	16					107
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	18	18	0			107
06	10890 X	10053	-0-	-837	-0-	2330 40	1 9	7683	2	N	36					143
07	11253 X	4430	-0-	-6823	-0-	949 7	1 9	3474	2	N	6					149
08	11253 X	3570	-0-	-7683	-0-	574 19	1 9	2977	2	N	17					166
09	10050 X	6223	-0-	-3827	-0-	1806 53	1 9	4364	2	N	48	27	0			187
10	10385 X	4183	-0-	-6202	-0-	808 13	1 9	3362	2	N	12	174	0			25
11	10050 X	1721	-0-	-8329	-0-	243 25	1 9	1453	2	N	23	23	0			25
*12	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	1730 39	1 9	6361	2	N	35					60
TOTAL GAS PROD:		58,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		284										

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

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

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455														
STRONG GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12768 - 12824				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11439 X	4695	-0-	-6744	-0-	831	1	3846	2	N	16					156
02	10332 X	9258	-0-	-1074	-0-	189	1	7960	2	N	47	38	0			165
03	9238 X	2087	-0-	-7151	-0-	529	1	1604	2	N	8					173
04	8940 X	7025	-0-	-1915	-0-	474	1	5723	2	N	13					186
05	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	1288	1	8971	2	N	42	30	0			198
06	9930 X	2182	-0-	-7748	-0-	149	1	1671	2	N	4					202
07	10261 X	8895	-0-	-1366	-0-	469	1	6977	2	N	11					213
08	10819 X	2906	-0-	-7913	-0-	129	1	2430	2	N	7	167	0			53
09	10470 X	496	-0-	-9974	-0-	468	1	333	2	N	23	23	0			53
10	10819 X	10041	-0-	-778	-0-	89	1	8087	2	N	11					64
11	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	259	1	8034	2	N	59	36	0			87
12	8897 X	7184	-0-	-1713	-0-	1343	1	5617	2	N	36					123
						659	1									
						1527	1									
						409	1									

TOTAL GAS PROD: 75,024

TOTAL CONDENSATE PROD: 277

STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300	
								PERF.11636 - 11652	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	54 1	250 2	N	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	35 1	224 2	N	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	77 1	262 2	N	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	61 1	269 2	N	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	57 1	285 2	N	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	76 1	251 2	N	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	82 1	300 2	N	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	54 1	280 2	N	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	92 1	223 2	N	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	66 1	275 2	N	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	45 1	268 2	N	-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	68 1	249 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455							
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798	
								PERF.12436 - 12512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2015 X	1691	-0-	-324	-0-	299 1	1383 2	N	8
						9 9			135
02	1820 X	1528	-0-	-292	-0-	201 1	1283 2	N	40
						44 9		8 0	167
03	2108 X	2000	-0-	-108	-0-	451 1	1527 2	N	20
						22 9			187
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	381 1	1692 2	N	6
						7 9			193
05	2108 X	1873	-0-	-235	-0-	309 1	1544 2	N	18
						20 9		8 0	203
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	487 1	1607 2	N	7
						8 9			210
07	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	590 1	2162 2	N	3
						3 9			213
08	2139 X	1976	-0-	-163	-0-	316 1	1641 2	N	17
						19 9			230
09	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	644 1	1555 2	N	28
						31 9		188 0	70
10	2759 X	2019	-0-	-740	-0-	389 1	1621 2	N	8
						9 9			78
11	2670 X	1820	-0-	-850	-0-	257 1	1539 2	N	22
						24 9		10 0	90
12	2759 X	1623	-0-	-1136	-0-	345 1	1269 2	N	8
						9 9			98

TOTAL GAS PROD: 23,697

TOTAL CONDENSATE PROD: 185

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12302 - 12321	
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	219 1	1014 2	N	9
						10 9			95
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	145 1	923 2	N	13
						14 9		5 0	103
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	260 1	880 2	N	8
						9 9			111
04	1170 N	905	-0-	-265	-0-	161 1	716 2	N	25
						28 9			136
05	1209 N	843	-0-	-366	-0-	140 1	697 2	N	5
						6 9		5 0	136
06	1110 N	825	-0-	-285	-0-	192 1	633 2	N	-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	240 1	877 2	N	1
						1 9			136
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	146 1	759 2	N	4
						4 9			141
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	292 1	707 2	N	15
						17 9		5 0	151
10	1116 N	825	-0-	-291	-0-	159 1	662 2	N	4
						4 9			155
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	115 1	689 2	N	14
						15 9		4 0	165
12	1054 N	938	-0-	-116	-0-	200 1	737 2	N	1
						1 9			166

TOTAL GAS PROD: 11,672

TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455								
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642		
01	17391 X	11267	-0-	-6124	-0-	516 1	10618 2	N	121	179
02	13104 X	10741	-0-	-2363	-0-	133 9	10160 2	N	145	95
03	14508 X	12476	-0-	-2032	-0-	421 1	11694 2	N	113	208
04	11280 X	11187	-0-	-93	-0-	160 9	10562 2	N	90	100
05	11904 X	10955	-0-	-949	-0-	658 1	10293 2	N	147	197
06	12060 X	10649	-0-	-1411	-0-	124 9	10011 2	N	87	103
07	12462 X	11578	-0-	-884	-0-	526 1	10889 2	N	85	188
08	12462 X	9987	-0-	-2475	-0-	99 9	9417 2	N	83	100
09	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	500 1	14322 2	N	179	227
10	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	162 9	12315 2	N	126	173
11	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	542 1	11395 2	N	171	108
12	14570 X	12521	-0-	-2049	-0-	96 9	11757 2	N	115	223
TOTAL GAS PROD:		141,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,462				

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 85

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CODY ENERGY LLC			//CONT.// 164455									
GAYLE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5611 X	5417	-0-	-194	-0-	1433 1	74	3903 2	N			170
02	4760 X	4083	-0-	-677	-0-	81 9	84	2761 2	N	20 0		234
03	5270 X	4676	-0-	-594	-0-	1230 1	14	3182 2	N			248
04	5250 X	4416	-0-	-834	-0-	92 9	10	3103 2	N			258
05	5425 X	3762	-0-	-1663	-0-	1479 1	38	2373 2	N	201 0		95
06	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	15 9	75	5957 2	N			170
07	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	1302 1	48	3886 2	N			218
08	4681 X	2815	-0-	-1866	-0-	11 9	17	1559 2	N	172 0		63
09	6390 X	5478	-0-	-912	-0-	53 9	94	3856 2	N	22 0		135
10	6603 X	3770	-0-	-2833	-0-	1237 1	37	3176 2	N			172
11	6390 X	2585	-0-	-3805	-0-	19 9	93	2017 2	N	190 0		75
12	5673 X	4192	-0-	-1481	-0-	1519 1	42	2863 2	N			117
TOTAL GAS PROD: 53,012						TOTAL CONDENSATE PROD: 626						

GAYLE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709		
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	419 1	93	1142 2	N	-0-		165
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	406 1	105	912 2	N	18	6 0	165
03	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	20 9	115	840 2	N	10		115
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	390 1	117	1198 2	N	2		117
05	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	11 9	162	690 2	N	51	6 0	162
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	503 1	165	1294 2	N	3		165
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	2 9	165	982 2	N	-0-		165
08	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	377 1	165	629 2	N	-0-		165
09	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	499 1	170	871 2	N	11	6 0	170
10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	343 1	195	1044 2	N	25		195
11	1080 N	647	-0-	-433	-0-	12 9	203	513 2	N	14	6 0	203
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	182 1	230	920 2	N	27		230
TOTAL GAS PROD: 15,330						TOTAL CONDENSATE PROD: 161						

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CODY ENERGY LLC		//CONT.//		164455									
BEGO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072		PERF.12482 - 12501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

ENERGYQUEST II, LLC				252020		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610		
POST		WELL #:		1								
01	1271 X	786	-0-	-485	-0-	127	1	659	2	N	-0-	221
02	1148 X	683	-0-	-465	-0-	199	1	484	2	N	-0-	221
03	837 X	684	-0-	-153	-0-	210	1	474	2	N	-0-	221
04	810 X	586	-0-	-224	-0-	228	1	358	2	N	-0-	36
05	806 X	498	-0-	-308	-0-	134	1	364	2	N	-0-	36
06	750 X	732	-0-	-18	-0-	220	1	512	2	N	-0-	36
07	744 X	629	-0-	-115	-0-	183	1	446	2	N	-0-	36
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	197	1	539	2	N	-0-	36
09	720 X	608	-0-	-112	-0-	180	1	428	2	N	-0-	36
10	744 X	579	-0-	-165	-0-	84	1	495	2	N	-0-	36
11	720 X	421	-0-	-299	-0-	84	1	337	2	N	-0-	36
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:		6,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GOLIAD			
ENERGYQUEST II, LLC			//CONT.// 252020												
POST			WELL #:		2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12618 - 12652		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	3175	1	16537	2	N	253	352	1	133	
02	18816 X	18129	-0-	-687	-0-	278	9	12680	2	N	213	176	1	170	
03	20677 X	18418	-0-	-2259	-0-	5215	1	12584	2	N	234	171	1	233	
04	19950 X	16129	-0-	-3821	-0-	234	9	9845	2	N	20			253	
05	20491 X	19022	-0-	-1469	-0-	5577	1	13721	2	N	228	367	1	114	
06	19410 X	16721	-0-	-2689	-0-	257	9	11555	2	N	193	180	1	127	
07	20057 X	17466	-0-	-2591	-0-	6262	1	12235	2	N	205	182	1	150	
08	19034 X	18592	-0-	-442	-0-	22	9	13448	2	N	208	179	1	179	
09	18420 X	15977	-0-	-2443	-0-	4954	1	11104	2	N	191	186	1	184	
10	19034 X	17375	-0-	-1659	-0-	212	9	14651	2	N	222	184	1	222	
11	18000 X	16755	-0-	-1245	-0-	4663	1	13219	2	N	212	187	1	247	
12	18600 X	10746	-0-	-7854	-0-	210	9	7983	2	N	124	311	1	60	
						2480	1								
						244	9								
						3303	1								
						233	9								
						2627	1								
						136	9								

TOTAL GAS PROD: 205,320

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,303

POST				WELL #:	3	RRCID -> 205898	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12634	- 12654
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20 1	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10 1	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020							
POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF. 12534 - 12598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	1854 1	9655 2	N	79
						87 9			171 1
02	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	2854 1	6939 2	N	48
						53 9			
03	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	3300 1	7447 2	N	45
						50 9			
04	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	6139 1	9652 2	N	51
						56 9			182 1
05	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	3154 1	8571 2	N	69
						76 9			
06	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	3529 1	8233 2	N	72
						79 9			
07	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	3399 1	8310 2	N	44
						48 9			182 1
08	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	2947 1	8063 2	N	63
						69 9			
09	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	3169 1	7544 2	N	43
						47 9			
10	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	1678 1	9911 2	N	67
						74 9			186 1
11	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	1998 1	7994 2	N	216
						238 9			186 1
*12	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	1660 1	5043 2	N	21
						23 9			
TOTAL GAS PROD:		133,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		818			

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360							
BELITZ, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 125162		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10517	
								PERF. 9080 - 9090	
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	530 2	198 9	N	180
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	404 2		N	-0-
03	620 N	94	-0-	-526	-0-	94 2		N	-0-
04	690 N	14	-0-	-676	-0-	14 2		N	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		180			

SIEVERS, ALVIN F.		WELL #: 1		RRCID -> 128481		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 10419	
								PERF. 8676 - 8686	
01	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1198 2	37 9	N	34
02	1036 N	884	-0-	-152	-0-	883 2	1 9	N	1
03	1209 N	289	-0-	-920	-0-	289 2		N	-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2015		- PLUGGED 04/29/15					
TOTAL GAS PROD:		2,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		35			

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

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

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX A)				07088 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
DANIEL				WELL #:	1	RRCID -> 269204	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL	DEPTH 10453	PERF.10355	- 10382		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	8990 X	2564	-0-	-6426	-0-	128 1	2308 2	N	116	197	1		188
02	6972 X	2543	-0-	-4429	-0-	128 9	2049 2	N	49	179	1		58
03	0 W	2570	-0-	2570	2570	54 9	2049 2	N	74				132
04	0 W	2440	-0-	2440	5010	81 9	1858 2	N	113	195	1		50
05	5764 X	754	-0-	-5010	-0-	458 1	361 2	N	12				62
06	2730 X	1078	-0-	-1652	-0-	124 9	588 2	N	30				92
07	2821 X	1981	-0-	-840	-0-	380 1	1460 2	N	58				150
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	13 9	2624 2	N	78	188	1		40
09	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	64 9	1721 2	N	49				89
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	86 9	1828 2	N	51				140
11	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	548 1	1963 2	N	72				212
*12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	516 1	2857 2	N	121	184	1		149
						56 9							
						468 1							
						79 9							
						523 1							
						133 9							
TOTAL GAS PROD:				27,894	TOTAL CONDENSATE PROD:				823				

RAMTEX ENERGY LLC				690225									
BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID -> 114619	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL	DEPTH 12173	PERF.11036	- 11565		
01	527 N	235	-0-	-292	-0-	235 2		Y	-0-				-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-				-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-				-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-				-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-				-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	65 1	476 2	Y	-0-				-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	90 1	732 2	Y	-0-				-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	90 1	656 2	Y	-0-				-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	115 1	843 2	Y	-0-				-0-
10	837 N	420	-0-	-417	-0-	50 1	370 2	Y	-0-				-0-
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	78 1	575 2	Y	-0-				-0-
12	992 N	388	-0-	-604	-0-	46 1	342 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				7,058	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	4	RRCID -> 118196	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL	DEPTH 13507	PERF.10877	- 10888		
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500 2		Y	-0-				-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-				-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-				-0-
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398 2		Y	-0-				-0-
05	651 N	459	-0-	-192	-0-	459 2		Y	-0-				-0-
06	630 N	417	-0-	-213	-0-	50 1	367 2	Y	-0-				-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70 1	569 2	Y	-0-				-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	70 1	514 2	Y	-0-				-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	90 1	660 2	Y	-0-				-0-
10	620 N	90	-0-	-530	-0-	11 1	79 2	Y	-0-				-0-
11	570 N	78	-0-	-492	-0-	9 1	69 2	Y	-0-				-0-
12	620 N	71	-0-	-549	-0-	9 1	62 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				5,362	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	53	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	294	-0-	-357	-0-	35	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	64	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	281	-0-	-370	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,524				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BORCHERS, VIVIAN ET AL					WELL #:	8	RRCID -> 128596	COMPL. DATE 07/25/1988	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10756 - 11943	
01	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	8295	1114	2	Y	-0-	40
02		2700 N	1569	-0-	-1131	7164	1569	2	Y	-0-	40
03		3100 N	1846	-0-	-1254	5910	1846	2	Y	-0-	40
04		3000 N	1024	-0-	-1976	3934	1024	2	Y	-0-	40
05		3100 N	1065	-0-	-2035	1899	1065	2	Y	-0-	40
06		3000 N	1256	-0-	-1744	155	151	1	1105 2 Y	-0-	40
07		1853 N	1698	-0-	-155	-0-	187	1	1511 2 Y	-0-	40
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	188	1	1375 2 Y	-0-	40
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	252	1	1757 2 Y	-0-	40
10		1426 N	1062	-0-	-364	-0-	127	1	935 2 Y	-0-	40
11		1380 N	127	-0-	-1253	-0-	15	1	112 2 Y	-0-	40
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-	40
TOTAL GAS PROD:			14,333		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	2	RRCID -> 132903	COMPL.	DATE 11/20/1989	TOTAL	DEPTH 13185	PERF.10508 - 11951					
01	6727	X	2625	-0-	-4102	-0-	2152	1	294	2	Y	163			250	
02	5992	X	4996	-0-	-996	-0-	4240	1	578	2	Y	162			412	
03	6634	X	6589	-0-	-45	-0-	5652	1	771	2	Y	151	352	1	211	
04	6420	X	4205	-0-	-2215	-0-	3575	1	487	2	Y	130	179	1	162	
05	6634	X	5135	-0-	-1499	-0-	4330	1	590	2	Y	195	168	1	189	
06	6390	X	4243	-0-	-2147	-0-	489	1	3589	2	Y	150	150	1	189	
07	6603	X	5491	-0-	-1112	-0-	579	1	4734	2	Y	162	177	1	174	
08	5704	X	5238	-0-	-466	-0-	608	1	4456	2	Y	158	191	1	141	
09	4980	X	2694	-0-	-2286	-0-	316	1	2317	2	Y	55			196	
10	5487	X	3112	-0-	-2375	-0-	360	1	2639	2	Y	103	178	1	121	
11	5310	X	2453	-0-	-2857	-0-	283	1	2074	2	Y	87			208	
12	5487	X	2348	-0-	-3139	-0-	262	1	1918	2	Y	153	173	1	188	
TOTAL GAS PROD:				49,129	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,669							

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225							
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF.10715 - 12169	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1330 X	1330	-0-	-0-	1330	2		-0-	-0-
02	504 X	292	-0-	-212	292	2		-0-	-0-
03	558 X	251	-0-	-307	251	2		-0-	-0-
04	540 X	281	-0-	-259	281	2		-0-	-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	1306	2		-0-	-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	135	1	989 2	-0-	-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	172	1	1393 2	-0-	-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	125	1	917 2	-0-	-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	161	1	1178 2	-0-	-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	126	1	925 2	-0-	-0-
11	960 N	438	-0-	-522	53	1	385 2	-0-	-0-
12	992 N	718	-0-	-274	86	1	632 2	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.12116 - 12582	
01	3100 N	2017	-0-	-1083	8552	2007	2	10 9	188
02	2800 N	1997	-0-	-803	7749	1997	2		188
03	3100 N	2473	-0-	-627	7122	2385	2	88 9	79
04	3000 N	1796	-0-	-1204	5918	1789	2	7 9	85
05	3100 N	1810	-0-	-1290	4628	1797	2	13 9	97
06	3000 N	1507	-0-	-1493	3135	180	1	1319 2	104
						8	9		
07	3100 N	2081	-0-	-1019	2116	228	1	1847 2	109
						6	9		
08	3100 N	2037	-0-	-1063	1053	244	1	1793 2	109
09	3000 N	2627	-0-	-373	680	314	1	2304 2	117
						9	9		
10	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	158	1	1155 2	141
						26	9		
11	1980 N	1413	-0-	-567	-0-	168	1	1236 2	149
						9	9		
12	2542 N	880	-0-	-1662	-0-	105	1	771 2	153
						4	9		
TOTAL GAS PROD:		21,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		163			

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

BENBOW (LOWER WILCOX B)										//CONT.//		07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
RAMTEX ENERGY LLC										//CONT.//		690225											
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2										WELL #:		7		RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226		PERF. 2430 - 2486			
-----										-----										-----			
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM			
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

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

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

BENBOW (WILCOX 10,000)				07088 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
BMB INVESTMENTS				WELL #:		1ST		RRCID -> 272206		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10599 - 10611	
01	21979 #	17436	-0-	-4543	-0-	16829	2	607	9	N	552	552	1		244
02	18984 #	12613	-0-	-6371	-0-	12071	2	542	9	N	493	548	1		189
03	21018 #	11319	-0-	-9699	-0-	10928	2	391	9	N	355	365	1		179
04	19080 #	6309	-0-	-12771	-0-	6068	2	241	9	N	219	356	1		42
05	19313 #	17312	-0-	-2001	-0-	16649	2	663	9	N	603	546	1		99
06	16860 #	16576	-0-	-284	-0-	15948	2	628	9	N	571	533	1		137
07	15157 R	15157	-0-	-0-	-0-	14614	2	543	9	N	494	546	1		85
08	17298 #	9845	-0-	-7453	-0-	9392	2	453	9	N	412	368	1		129
09	16740 #	11181	-0-	-5559	-0-	10724	2	457	9	N	415	369	1		175
10	17298 #	11747	-0-	-5551	-0-	11259	2	488	9	N	444	552	1		67
11	16590 #	10044	-0-	-6546	-0-	9624	2	420	9	N	382	192	1		257
12	15159 #	9569	-0-	-5590	-0-	9227	2	342	9	N	311	386	1		182
TOTAL GAS PROD:				149,108		TOTAL CONDENSATE PROD:				5,251					

BERCLAIR (LULING)				07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC				120648											
TERRELL				WELL #:		RRCID -> 261913		COMPL. DATE 07/19/2011				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254			
				1											
01	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17540	2	338	9	N	307	181	1	275	
02	18424 X	16679	-0-	-1745	-0-	16350	2	329	9	N	299	371	1	203	
03	20398 X	16843	-0-	-3555	-0-	16479	2	364	9	N	331	359	1	175	
04	19740 X	14860	-0-	-4880	-0-	14576	2	284	9	N	258	180	1	251	
05	19871 X	13929	-0-	-5942	-0-	13656	2	273	9	N	248	362	1	136	
06	17880 X	12919	-0-	-4961	-0-	12580	2	339	9	N	308	360	1	84	
07	18476 X	11718	-0-	-6758	-0-	11404	2	314	9	N	285	173	1	196	
08	16833 X	13339	-0-	-3494	-0-	13056	2	283	9	N	257	371	1	82	
09	14850 X	11735	-0-	-3115	-0-	11475	2	260	9	N	236	179	1	139	
10	13919 X	11235	-0-	-2684	-0-	10956	2	279	9	N	254	183	1	210	
11	12930 X	8329	-0-	-4601	-0-	8102	2	227	9	N	206	180	1	236	
12	13330 X	9321	-0-	-4009	-0-	9144	2	177	9	N	161	179	1	218	
TOTAL GAS PROD:				158,785		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,150					

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648										
ETTA		WELL #:		1	RRCID -> 264882		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL	DEPTH 11250	PERF. 9272	-	9308	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				126
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-				126
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-		117 2		N	-0-				126
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-		344 2		N	-0-				126
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-		116 2		N	-0-				126
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-		178 2		N	-0-				126
08	341 X	36	-0-	-305	-0-		36 2		N	-0-				126
09	330 X	47	-0-	-283	-0-		47 2		N	-0-				126
10	341 X	44	-0-	-297	-0-		44 2		N	-0-				126
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-		194 2		N	-0-				126
12	186 X	5	-0-	-181	-0-		5 2		N	-0-				126
TOTAL GAS PROD:		1,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297															
GRANT -CANNAN				WELL #:		1		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534		PERF.10138		- 10143			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

T. L. G.	WELL #:	1	RRCID ->	203164	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.	9972	-	9980
01	6107	X	1898	-0-	-4209	-0-	285	1	1609	2	N	4	234
02	5516	X	4261	-0-	-1255	-0-	316	1	3895	2	N	45	106
03	6975	X	5094	-0-	-1881	-0-	445	1	4557	2	N	84	143
04	6750	X	3990	-0-	-2760	-0-	345	1	3598	2	N	43	186
05	6975	X	5257	-0-	-1718	-0-	406	1	4851	2	N	-0-	14
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	465	1	4506	2	N	-0-	14
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	636	1	4496	2	N	-0-	14
08	5301	X	4103	-0-	-1198	-0-	511	1	3592	2	N	-0-	14
09	5130	X	4095	-0-	-1035	-0-	434	1	3661	2	N	-0-	14
*10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	856	1	6603	2	N	-0-	14
*11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	836	1	5557	2	N	14	28
*12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	895	1	5225	2	N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			58,788	TOTAL CONDENSATE PROD:			190						

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

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

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

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

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

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

BLACKBURN, L. K.			WELL #:	5	RRCID ->	196530	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1508	-	1520
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BERCLAIR (2100)				07250 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
CHESNUTT OIL & GAS, INC.				147755						
JOY, ETHYL ELLIS ETAL				WELL #:	7	RRCID -> 133715	COMPL. DATE 02/20/1990	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2053 -	2062
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

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

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

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

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

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

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOLFE, HAROLD E. 935675
TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

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

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

01	27090 X	27090	-0-	-0-	-0-	186 1	26896 2	N	7	251
02	23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	186 1	23182 2	N	6	257
03	25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	186 1	25240 2	N	5	262
04	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	186 1	24325 2	N	-0-	262
05	25529 X	25529	-0-	-0-	-0-	186 1	25343 2	N	-0-	262
06	25478 X	25478	-0-	-0-	-0-	186 1	25292 2	N	-0-	262
07	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	186 1	26740 2	N	2	264
08	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	186 1	26647 2	N	8	272
09	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	186 1	26235 2	N	8	280
10	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	186 1	29293 2	N	3	283
11	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	186 1	26944 2	N	7	290
*12	28853 X	28853	-0-	-0-	-0-	186 1	28667 2	N	-0-	290
TOTAL GAS PROD: 317,088										TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	15 2	6 9	N	-0-	115
02	532 N	15	-0-	-517	-0-	50 2	6 9	N	-0-	115
03	589 N	56	-0-	-533	-0-	200 2		N	5	120
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-			N	5	125
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	125
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	125
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
TOTAL GAS PROD: 277										TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	12059	10907	-0-	-1152	714	10903	2	4	9	N	4	216											
02	9968	9672	-0-	-296	418	9669	2	3	9	N	3	219											
03	11036	10453	-0-	-583	-0-	10449	2	4	9	N	4	223											
04	10680	9635	-0-	-1045	-0-	9635	2			N	-0-	223											
05	11005 #	9813	-0-	-1192	-0-	9802	2	11	9	N	10	233											
06	10560 #	9577	-0-	-983	-0-	9562	2	15	9	N	14	247											
07	10695 #	9548	-0-	-1147	-0-	9509	2	39	9	N	35	282											
08	14490	14490	-0-	-0-	-0-	14481	2	9	9	N	8	290											
09	15958	15958	-0-	-0-	-0-	15951	2	7	9	N	6	296											
10	16151	16151	-0-	-0-	-0-	16140	2	11	9	N	10	306											
11	15985	15985	-0-	-0-	-0-	15985	2			N	-0-	306											
*12	16805	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-	306											
TOTAL GAS PROD: 148,994												TOTAL CONDENSATE PROD: 94											

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

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

BIG OAK (FRI0 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 LIGHTNING OIL COMPANY 500600
 COHN WELL #: 8 RRCID -> 200527 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2038 - 2048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15																

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

COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

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

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

BIG OAK (FRI0 2825) 08010 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 LIGHTNING OIL COMPANY 500600
 RAMSEY, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 176462 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 2832 - 2837

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

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

BIG OAK (FRIO 2825) //CONT.// 08010 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
 COHN WELL #: 6 RRCID -> 190844 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2895 - 2898

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

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10286 - 10294

01	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	281	1	1459	2	N	10					124
02	1876 X	1678	-0-	-198	-0-	11	9									
03	1860 X	1764	-0-	-96	-0-	258	1	1348	2	N	65	169	1			20
04	1800 X	1761	-0-	-39	-0-	72	9									
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	285	1	1476	2	N	3					23
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	3	9									
07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	219	1	1527	2	N	14					37
08	1953 X	312	-0-	-1641	-0-	15	9									
09	1890 X	1502	-0-	-388	-0-	288	1	1646	2	N	5					42
10	1953 X	1276	-0-	-677	-0-	6	9									
11	1890 X	1067	-0-	-823	-0-	270	1	1542	2	N	2					44
12	1953 X	1296	-0-	-657	-0-	2	9									
						289	1	1657	2	N	1					45
						1	9									
						306	1	6	9	N	5					50
						189	1	1302	2	N	10					60
						11	9									
						1268	2	8	9	N	7					67
						1064	2	3	9	N	3					70
						1285	2	11	9	N	10					80
TOTAL GAS PROD: 18,108																TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BIG OAK (WILCOX 10500)		//CONT.// 08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	2072	-0-	-377	-0-	330	1	1714	2	N	25					42
02	2212 X	1812	-0-	-400	-0-	28	9	1505	2	N	17	42	1			17
03	2387 X	1994	-0-	-393	-0-	19	9	1656	2	N	16					33
04	2310 X	1555	-0-	-755	-0-	320	1	1350	2	N	11					44
05	2387 X	2117	-0-	-270	-0-	18	9	1783	2	N	20					64
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	12	9	1776	2	N	60					124
07	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	311	1	1901	2	N	10					134
08	2108 X	319	-0-	-1789	-0-	66	9									
09	2160 X	1999	-0-	-161	-0-	331	1	11	9	N	10					144
						11	9	1716	2	N	30					174
10	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	250	1									
11	2160 X	1503	-0-	-657	-0-	33	9	6	9	N	5					179
12	2232 X	1537	-0-	-695	-0-	2079	2	7	9	N	6	160	1			25
						1496	2	21	9	N	19					44
						1516	2									
TOTAL GAS PROD:		21,389				TOTAL CONDENSATE PROD:				229						

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

BIG 12 (YEGUA AY-3)				08079 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
LEACH				WELL #: 1	RRCID -> 264530	COMPL. DATE 03/08/2011	TOTAL	DEPTH 14224	PERF.12764	- 12787		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							210
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
YENDREY				WELL #: 1	RRCID -> 168912	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL	DEPTH 11917	PERF.10921	- 11708		
01	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	6963 2	278 9	N	253	354	1	301
02	6888 X	5944	-0-	-944	-0-	5608 2	336 9	N	305	354	1	252
03	7068 X	6296	-0-	-772	-0-	5910 2	386 9	N	351	351	1	252
04	7020 X	6427	-0-	-593	-0-	6088 2	339 9	N	308	356	1	204
05	7254 X	7093	-0-	-161	-0-	6717 2	376 9	N	342	354	1	192
06	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7037 2	408 9	N	371	349	1	214
07	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6569 2	376 9	N	342	356	1	200
08	7099 X	6980	-0-	-119	-0-	6608 2	372 9	N	338			538
09	7440 X	7419	-0-	-21	-0-	7028 2	391 9	N	355	708	1	185
10	7688 X	6535	-0-	-1153	-0-	6169 2	366 9	N	333	182	1	336
11	7440 X	6805	-0-	-635	-0-	6433 2	372 9	N	338	370	1	304
12	7657 X	7593	-0-	-64	-0-	7245 2	348 9	N	316	388	1	232
TOTAL GAS PROD:				82,723	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,952			

BIG TWELVE				WELL #: 1	RRCID -> 198400	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10950	- 11254		
01	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1194 2	290 9	N	264	354	1	289
02	1876 N	1431	-0-	-445	-0-	1190 2	241 9	N	219	361	1	147
03	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1404 2	293 9	N	266	178	1	235
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1389 2	261 9	N	237	178	1	294
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1558 2	239 9	N	217	354	1	157
06	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1332 2	277 9	N	252	177	1	232
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1402 2	252 9	N	229	351	1	110
08	1798 N	1483	-0-	-315	-0-	1294 2	189 9	N	172			282
09	1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1293 2	235 9	N	214	354	1	142
10	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1366 2	271 9	N	246	171	1	217
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1567 2	303 9	N	275	185	1	307
*12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1398 2	222 9	N	202	370	1	139
TOTAL GAS PROD:				19,460	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,793			

BIG 12 (11,900)				08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990									
DRUSHEL				WELL #: 1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10695 X	6845	-0-	-3850	-0-	549	1	6229	3	N	61	186	110
02	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	537	1	6061	3	N	84		194
03	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	723	1	8524	3	N	83	188	89
04	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	630	1	9246	3	N	125		214
05	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	653	1	8815	3	N	117		331
06	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	700	1	9793	3	N	212	354	189
07	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	626	1	8081	3	N	75	174	90
08	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	677	1	8471	3	N	114		204
09	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	677	1	8912	3	N	86	178	112
10	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	677	1	8707	3	N	-0-		112
11	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	700	1	7964	3	N	163	187	88
*12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	685	1	6949	3	N	164		252
						180	9						

TOTAL GAS PROD: 106,998

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 188473		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950			
01	1023 N	664	-0-	-359	-0-	609	2	55	9	Y	50		217
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14	179	52
03	1240 N	712	-0-	-528	-0-	689	2	23	9	Y	21		73
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	727	2	37	9	Y	34		107
05	1550 N	871	-0-	-679	-0-	838	2	33	9	Y	30		137
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	902	2	35	9	Y	32		169
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	840	2	44	9	Y	40		209
08	868 N	526	-0-	-342	-0-	498	2	28	9	Y	25		234
09	930 N	387	-0-	-543	-0-	367	2	20	9	Y	18		252
10	899 N	150	-0-	-749	-0-	144	2	6	9	Y	5		257
11	510 N	178	-0-	-332	-0-	130	2	48	9	Y	44		301
12	403 N	77	-0-	-326	-0-	46	2	31	9	Y	28		329

TOTAL GAS PROD: 7,545

TOTAL CONDENSATE PROD: 341

THUNDERBIRD				WELL #: 1 R		RRCID -> 246671		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811			
01	5890 X	5294	-0-	-596	-0-	5098	2	196	9	N	178	343	232
02	5320 X	4789	-0-	-531	-0-	4629	2	160	9	N	145		377
03	5735 X	5164	-0-	-571	-0-	4997	2	167	9	N	152	355	174
04	5370 X	4831	-0-	-539	-0-	4669	2	162	9	N	147		321
05	5549 X	4850	-0-	-699	-0-	4697	2	153	9	N	139	178	282
06	5130 X	4740	-0-	-390	-0-	4584	2	156	9	N	142	177	247
07	5301 X	4733	-0-	-568	-0-	4578	2	155	9	N	141	173	215
08	5177 X	4467	-0-	-710	-0-	4316	2	151	9	N	137		352
09	4830 X	4361	-0-	-469	-0-	4216	2	145	9	N	132	178	306
10	4898 X	4490	-0-	-408	-0-	4349	2	141	9	N	128	183	251
11	4740 X	4220	-0-	-520	-0-	4087	2	133	9	N	121		372
12	4743 X	4268	-0-	-475	-0-	4119	2	149	9	N	135	185	322

TOTAL GAS PROD: 56,207

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRDIE (7100 CARRIZZO)			08330 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085														
HILBRICH-SELLERS -B-			WELL #:		2		RRCID -> 119960		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7062 - 7070				
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1705 #	1123	-0-	-582	-0-	20	1	1103	2	N	-0-						174
02	1540 #	645	-0-	-895	-0-	20	1	625	2	N	-0-						174
03	1426 #	636	-0-	-790	-0-	20	1	616	2	N	-0-						174
04	1380 #	513	-0-	-867	-0-	20	1	493	2	N	-0-						174
05	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	-0-						174
06	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	-0-						174
07	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-						174
08	1488 #	713	-0-	-775	-0-	20	1	693	2	N	-0-						174
09	1560 #	875	-0-	-685	-0-	20	1	851	2	N	-0-	4					178
						4	9										
10	1612 #	1477	-0-	-135	-0-	30	1	1444	2	N	3						181
						3	9										
11	1560 #	1421	-0-	-139	-0-	30	1	1385	2	N	5						186
						6	9										
*12	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	N	-0-						186
TOTAL GAS PROD:			12,894		TOTAL CONDENSATE PROD:			12									

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)				09780 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
CORE E & P CORP.				178381						
BARBER				WELL #:	1	RRCID -> 137030	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5790 - 5794
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JTB OIL COMPANY, INC. BARBER				448043 WELL #:	1	RRCID -> 135295	COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 4702	- 4713
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/16/2015	-	PLUGGED 04/16/15				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCO CREEK (7100)			08780 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
POOL OPERATING CORPORATION			670881												
BARBER RANCH LTD			WELL #:		3H		RRCID -> 268187		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6506 - 6508		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLANCONIA (FOX SAND)				08794 038		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ANDERSON OIL LTD.				022499											
O'BRIEN				WELL #:		1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 3658 - 3662	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-				3	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

BLANCONIA (1950)			08794 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
MALONE -B-			WELL #:	1	RRCID ->	272983	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	4333	PERF. 2062 - 2066				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6789 #	3550	-0-	-3239	-0-		640	1	2910	2	N	-0-			-0-
02	6188 #	-0-	-0-	-6188	-0-						N	-0-			-0-
03	6851 #	-0-	-0-	-6851	-0-						N	-0-			-0-
04	6630 #	-0-	-0-	-6630	-0-						N	-0-			-0-
05	1284 #	-0-	-0-	-1284	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2015 - PLUGGED 05/07/15															

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BLANCONIA (3650)				08794 342	NON-ASSOCIATED	PRORATED						CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.				022499										
O'BRIEN				WELL #:	3	RRCID -> 267661	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 3754 - 3759			
01	7998	7998	-0-	-0-	-0-	324	1	7674	2	N	-0-			
02	6836	6836	-0-	-0-	-0-	336	1	6500	2	N	-0-			
03	6792	6792	-0-	-0-	-0-	372	1	6420	2	N	-0-			
04	5550 #	5364	-0-	-186	-0-	360	1	5004	2	N	-0-			
05	5730	5209	-0-	-521 B	-521	372	1	4837	2	N	-0-			
06	5550	5184	-0-	-366 B	-887	360	1	4824	2	N	-0-			
07	5735	5957	-0-	222 B	-665	372	1	5585	2	N	-0-			
08	4403	6298	-0-	1895 B	1230	372	1	5926	2	N	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1230										
09	4175	6525	-0-	2350 B	3580	360	1	6165	2	N	-0-			
10	5952	7086	-0-	1134 B	4714	372	1	6714	2	N	-0-			
11	6090	6584	-0-	494 B	5208	360	1	6224	2	N	-0-			
12	6510	4748	-0-	-1762 B	3446	336	1	4412	2	N	-0-			

TOTAL GAS PROD: 74,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (3650) //CONT.// 08794 342 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
 BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	1625	-0-	1625	14349	324	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	0 W	1438	-0-	1438	15787	336	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	0 W	370	-0-	370	16157	180	1	190	2	N	-0-					-0-
04	16527	32	-0-	-16495	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	141	-0-	-1440 B	-0-	60	1	81	2	N	-0-					-0-
06	1560 #	731	-0-	-829 B	-829	324	1	407	2	N	-0-					-0-
07	1581 #	1833	-0-	252 B	-577	348	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	3849 R	4426	-0-	577 B	-0-	372	1	4054	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3000 N	4209	-0-	1209 B	1209	360	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	4374	-0-	1274 B	2483	372	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	6090	4178	-0-	-1912 B	571	360	1	3818	2	N	-0-					-0-
*12	3622 R	3051	-0-	-571 B	-0-	336	1	2715	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLANCONIA (4450)			08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
ANDERSON OIL LTD.			022499														
O'BRIEN			WELL #:		2		RRCID -> 240501			COMPL. DATE 09/04/2008							
							TOTAL			DEPTH 5097							
										PERF. 4464 - 4473							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
FOX, MICHAEL -B-				WELL #:	4	RRCID -> 112641	COMPL. DATE 07/18/1984	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4745 - 4749
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/13/2015	-	PLUGGED 08/13/15		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

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

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

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

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

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

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER)				09674 105	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
TRANT, SAM				865300										
MCLENDON, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	000927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4571 - 4576		
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)				10289 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417								
BOLLAND				WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF. 4818 - 4821
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		20
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEPCO ENGINEERING					843104									
BOLLAND RANCH					WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4592 -	4597
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	2261	-0-	-4714	-0-	1204 1	1057 2		Y	-0-			-0-
02	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	904 1	997 2		Y	-0-			-0-
03	2604	1756	-0-	-848	-0-	1303 1	430 2		Y	-0-			-0-
						23 5							
04	2520	-0-	-0-	-2520	-0-				Y	-0-			-0-
05	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	1984 1	1625 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3609				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
 SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

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

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

*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	4928 #	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					-0-	
*03	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-	
*04	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-	
*05	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-	
*06	4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-	
*07	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-	
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

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

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)													CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BORCHERS (725)													CNTY: LAVACA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BORCHERS (870)													CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAMS														
WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BORCHERS (870) //CONT.// 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

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

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

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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

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

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 164699 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1274 - 1280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

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

VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

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

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

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

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

BORCHERS (1900)				10634	210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	6 C	RRCID	-> 061353	COMPL.	DATE	01/30/1975	TOTAL	DEPTH	2615
													PERF. N/A
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	Y	-0-	-0-
02	224	N	22	-0-	-202	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	150	1	89	3	Y	-0-	-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	150	1	82	3	Y	-0-	-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-	-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-	-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	10	1	59	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	133	10	1	54	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	154	5	1	16	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	215	5	1	56	3	Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,648		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
BORCHERS ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2511	-0-	-124	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2486	-0-	-64	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2500	-0-	-135	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
09	2490 N	2421	-0-	-69	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,233				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

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

BORCHERS (2130)					10634 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880								
BORCHERS ESTATE					WELL #:	4B	RRCID -> 226811	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL	DEPTH	4335	PERF. 2134 - 2137
01	2719	R	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
02	2253	R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-			-0-
03	2418	#	2148	-0-	-270	-0-	2148	2	N	-0-			-0-
04	2640	#	2483	-0-	-157	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
05	2728	#	2212	-0-	-516	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
06	2640	#	2393	-0-	-247	-0-	2393	2	N	-0-			-0-
07	2573	#	2552	-0-	-21	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
08	2573	#	2219	-0-	-354	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
09	2490	#	2362	-0-	-128	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
10	2542	#	2217	-0-	-325	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
11	2460	#	2078	-0-	-382	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
12	2542	#	1852	-0-	-690	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					27,488	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BORCHERS (2130) //CONT.// 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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

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

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

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

BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 2840 -	2844
01	0 W	-0-	-0-	-0-	4537				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	4537				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	4537				N	-0-			-0-
04	0 W	10	-0-	10	4547	1	1	9	3	N	-0-		-0-
05	0 W	10	-0-	10	4557	2	1	8	3	N	-0-		-0-
06	0 W	5	-0-	5	4562	1	1	4	3	N	-0-		-0-
07	0 W	5	-0-	5	4567	1	1	4	3	N	-0-		-0-
08	2000 N	10	-0-	-1990	2577	1	1	9	3	N	-0-		-0-
09	2588 N	11	-0-	-2577	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				61	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

BORCHERS (3100) 10634 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 164701 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3114 - 3120

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

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

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

VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-			-0-
03	465	-0-	-0-	-0-	29893					N	-0-			-0-
04	3000 N	5	-0-	-2995	26898	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	8	-0-	-3092	23806	1	1	7	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2	-0-	-2998	20808	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	7	-0-	-3093	17715	1	1	6	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	18	-0-	-3082	14633	2	1	16	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	5	-0-	-2995	11638	1	1	4	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	8538					N	-0-			-0-
*11	3000 N	9	-0-	-2991	5547	2	1	7	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5547					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		54		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	34615					N	-0-			-0-
02	0 W	1736	-0-	1736	36351	728	1	1008	3	N	-0-			-0-
03	0 W	1852	-0-	1852	38203	150	1	1702	3	N	-0-			-0-
04	0 W	1798	-0-	1798	40001	150	1	1648	3	N	-0-			-0-
05	0 W	1987	-0-	1987	41988	695	1	1292	3	N	-0-			-0-
06	0	1753	-0-	1753	43741	25	1	1728	3	N	-0-			-0-
07	0	1240	-0-	1240	44981	25	1	1215	3	N	-0-			-0-
08	0	5	-0-	5	44986	5	3			N	-0-			-0-
09	0	86	-0-	86	45072	10	1	76	3	N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	45110	5	1	33	3	N	-0-			-0-
11	0	465	-0-	465	45575	20	1	445	3	N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	45575					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

BORCHERS (3950)					10634 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING					882776											
BORCHERS, WILLIAM					WELL #:	30	RRCID -> 130922	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3946 -	3950	
01	2170	X	1205	-0-	-965	-0-	60	1	1145	3	Y	-0-			-0-	
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	3	Y	-0-			-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	10	1	75	3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,902		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010								
						TOTAL		DEPTH 4352								
								PERF. 3528 - 3532								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1800	-0-	-215	-0-	90	1	1710	3	Y	-0-					-0-
02	1932 X	1552	-0-	-380	-0-	75	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	150	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	150	1	2556	3	Y	-0-					-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	683	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	25	1	1410	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	165	-0-	165	165	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	85	-0-	85	250	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	291	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	136	427	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	427					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BORCHERS (5700 YEGUA) H & P EXPLORATION CO. BORCHERS				10634 870 341526 02	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LAVACA				
				WELL #:	RRCID ->	269114	COMPL.	DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	6281	PERF.	5812 -	5830	
01	12927	8822	-0-	-4105	11912	8799	2	23	9	N	21				121	
02	21263	9351	-0-	-11912	-	9290	2	61	9	N	55				176	
03	12927	11985	-0-	-942	-	11923	2	62	9	N	56				232	
04	0	11321	-0-	11321	11321	11266	2	55	9	N	50	171	1		111	
05	0	11960	-0-	11960 B	23281	11907	2	53	9	N	48				159	
06	0	10831	-0-	10831 B	34112	10784	2	47	9	N	43				202	
07	0	9745	-0-	9745 B	43857	9699	2	46	9	N	42	180	1		64	
08	0	10958	-0-	10958 B	54815	10907	2	51	9	N	46				110	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				54815												
09	0	7516	-0-	7516 B	62331	7487	2	29	9	N	26				136	
10	0	11133	-0-	11133 B	73464	11087	2	46	9	N	42				178	
11	0	10517	-0-	10517 B	83981	10487	2	30	9	N	27				205	
12	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	73038					N	NO RPT				205	
TOTAL GAS PROD:				114,139	TOTAL CONDENSATE PROD:				456							

BORCHERS				WELL #:	1	RRCID -> 273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5790 -	5794	
01	12352	12352	-0-	-0-	128724	12308	2	44 9	N	40	167 1	37	
02	11144	9879	-0-	-1265	127459	9831	2	48 9	N	44		81	
03	12338	13696	-0-	1358	128817	13638	2	58 9	N	53		134	
04	0 W	12490	-0-	12490	141307	12436	2	54 9	N	49		183	
05	0 W	10475	-0-	10475 B	151782	10445	2	30 9	N	27	180 1	30	
06	0 W	9815	-0-	9815 B	161597	9797	2	18 9	N	16		46	
07	0 W	9123	-0-	9123 B	170720	9105	2	18 9	N	16		62	
08	0	13805	-0-	13805 B	184525	13764	2	41 9	N	37		99	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				184525									
09	0	7733	-0-	7733 B	192258	7710	2	23 9	N	21		120	
10	0	8866	-0-	8866 B	201124	8849	2	17 9	N	15		135	
11	0	3715	-0-	3715 B	204839	3708	2	7 9	N	6		141	
12	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	191819				N	NO RPT		141	
TOTAL GAS PROD:				111,949	TOTAL CONDENSATE PROD:					324			

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

BORCHERS (8500)					10634 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
PETRA OLEUM CORP.					659826					
BORCHERS, WILLIAM					WELL #:	1	RRCID -> 194117	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 11614	PERF. 8574 - 8584
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)			10636 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
XTO ENERGY INC.			945936														
PLOEGER, LESLIE			WELL #:		1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085		PERF.13360 - 13370				
M							*	*		*	*	C		*	*		EOM
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS		AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND		AMT	CODE	AMT	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE												
01	20336 #	16945	-0-	-3391	-0-		2100	1	14845	3	N	-0-					6
02	18368 #	13482	-0-	-4886	-0-		1893	1	11589	3	N	-0-					6
03	20305 #	13997	-0-	-6308	-0-		1868	1	12129	3	N	-0-					6
04	17520 #	10642	-0-	-6878	-0-		518	1	10115	3	N	8		8	8		6
							9	9									
05	18042 #	13996	-0-	-4046	-0-		93	1	13903	3	N	-0-					6
06	16410 #	15504	-0-	-906	-0-		96	1	15408	3	N	-0-					6
07	15747 R	15747	-0-	-0-	-0-		195	1	15552	3	N	-0-					6
08	17686 R	17686	-0-	-0-	-0-		2073	1	15613	3	N	-0-					6
09	15725 R	15725	-0-	-0-	-0-		1388	1	14337	3	N	-0-					6
10	16027 #	14868	-0-	-1159	-0-		96	1	14772	3	N	-0-					6
11	17130 #	4210	-0-	-12920	-0-		48	1	4162	3	N	-0-					6
12	17701 #	13795	-0-	-3906	-0-		93	1	13702	3	N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:			166,597		TOTAL CONDENSATE PROD:							8					

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)					10636 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.					945936									
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU					WELL #:	2	RRCID -> 199088	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 15550	PERF.15381 - 15389				
01	12245	10519	-0-	-1726	4401	65	1	10454 3	N	-0-				
02	13639	9238	-0-	-4401	-0-	62	1	9176 3	N	-0-				
03	10230 #	10059	-0-	-171	-0-	71	1	9988 3	N	-0-				
04	9990	9648	-0-	-342	-0-	74	1	9574 3	N	-0-				
05	10323	9487	-0-	-836	-0-	63	1	9424 3	N	-0-				
06	9990	8944	-0-	-1046	-0-	55	1	8889 3	N	-0-				
07	10230 #	9353	-0-	-877	-0-	58	1	9295 3	N	-0-				
08	10044 #	9754	-0-	-290	-0-	60	1	9694 3	N	-0-				
09	9660 #	9188	-0-	-472	-0-	59	1	9129 3	N	-0-				
10	9486 #	9232	-0-	-254	-0-	60	1	9172 3	N	-0-				
11	9450 #	9170	-0-	-280	-0-	104	1	9066 3	N	-0-				
12	9765 #	9373	-0-	-392	-0-	63	1	9310 3	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:					113,965	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BORCHERS, EAST (1250)					10638 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP					521516										
CHICOLETE CREEK					WELL #:	1	RRCID -> 250887	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1290 -	1294		
01	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	73	1	2679	2	N	-0-		-0-	
02	2940	X	2116	-0-	-824	-0-	51	1	2065	2	N	-0-		-0-	
03	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	48	1	2063	2	N	-0-		-0-	
04	3150	X	1235	-0-	-1915	-0-	32	1	1203	2	N	-0-		-0-	
05	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	75	1	2652	2	N	-0-		-0-	
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	77	1	2762	2	N	-0-		-0-	
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	80	1	2827	2	N	-0-		-0-	
08	2728	X	2023	-0-	-705	-0-	67	1	1956	2	N	-0-		-0-	
09	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	75	1	2146	2	N	-0-		-0-	
10	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	72	1	2550	2	N	-0-		-0-	
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	77	1	3101	2	N	-0-		-0-	
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	83	1	3100	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:					29,914	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

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

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

BORCHERS, EAST (3650)		10638 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAMOIL, INC.		127449						
BORCHERS F		WELL #:		14	RRCID -> 200164	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 3956	PERF. 3784 - 3787
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
SABCO OPERATING COMPANY, LLC			741926														
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 27		RRCID -> 273880		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 522 - 728						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WM.				WELL #:		5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 650 - 658	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

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

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

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

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

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

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
4841 R	4841	-0-	-0-	-0-	-0-	4838	2	3	9	N	3	82					
4623 R	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-	82					
5084 #	4992	-0-	-92	-0-	-0-	4992	2			N	-0-	82					
4920 #	4413	-0-	-507	-0-	-0-	4413	2			N	-0-	82					
5115 #	4340	-0-	-775	-0-	-0-	4331	2	9	9	N	8	90					
4950 #	4074	-0-	-876	-0-	-0-	4071	2	3	9	N	3	93					
5115 #	4071	-0-	-1044	-0-	-0-	4071	2			N	-0-	93					
4991 #	3899	-0-	-1092	-0-	-0-	3891	2	8	9	N	7	100					
4410 #	4113	-0-	-297	-0-	-0-	4110	2	3	9	N	3	103					
4340 #	4143	-0-	-197	-0-	-0-	4137	2	6	9	N	5	108					
4080 #	3975	-0-	-105	-0-	-0-	3973	2	2	9	N	2	110					
4247 #	4089	-0-	-158	-0-	-0-	4083	2	6	9	N	5	115					
TOTAL GAS PROD:			51,573											TOTAL CONDENSATE PROD:			36

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132 1		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

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

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

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

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

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

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

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,255															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

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

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
 ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

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

NELSON, JAMES L. 604295
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				909			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TIPTON, IDA E.				WELL #:	2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338	- 7430
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	55
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:			1,224	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #:	1	RRCID -> 089864	COMPL.	DATE 08/19/1980	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7338	-	7430
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-				30
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				30
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				30
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-				30
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-				30
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	304	2	154	9	N	140	164	1	6
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	102	2	132	9	N	120			126
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10			136
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				136
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	112	2	33	9	N	30	146	1	20
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	102	2	17	9	N	15			35
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	103	2	108	9	N	98	129	1	4
TOTAL GAS PROD:				1,912		TOTAL CONDENSATE PROD:				413					

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		110			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			35
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			35
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			35
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			35
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			35
12	930 N	557	-0-	-373	-0-	557 2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		3,724			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

01	217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,936			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					17
06	965 R	510	-0-	-455	-0-	510	2			N	-0-					17
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					17
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					17
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		2,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					21
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		1,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2084	-0-	-892	-0-	1984	2	100	9	N	91					110
02	2688 X	1722	-0-	-966	-0-	1700	2	22	9	N	20					130
03	2976 X	1755	-0-	-1221	-0-	1700	2	55	9	N	50	164	1			16
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3575	2	171	9	N	155	164	1			7
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3693	2	182	9	N	165	162	1			10
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2604	2	121	9	N	110					120
07	3100 N	3853	-0-	753	753	3791	2	62	9	N	56	164	1			12
08	3380 X	2627	-0-	-753	-0-	2538	2	89	9	N	81					93
09	2880 X	2435	-0-	-445	-0-	2424	2	11	9	N	10					103
10	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	2763	2	90	9	N	82	176	1			9
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2850	2	67	9	N	61					70
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		30,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		881										

WINDWOOD HOLDING, INC. 931773
 KENNE, AUGUST WELL #: 1 RRCID -> 000975 COMPL. DATE 10/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506

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

BOYCE (4590 SAND) 11023 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ALTMAN WELL #: F 1 RRCID -> 105681 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4594

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

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

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

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 BRAMAN -A- WELL #: 2 R RRCID -> 269663 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8784 - 8792

01	9021 #	7485	-0-	-1536	-0-	1519 1	5803 2	N	148								320
02	8204 #	7699	-0-	-505	-0-	1372 1	6254 2	N	66	181	1						205
03	9083 #	8550	-0-	-533	-0-	1519 1	6929 2	N	93	192	1						106
04	8790 #	8031	-0-	-759	-0-	1470 1	6352 2	N	190	183	1						113
05	8525 #	7881	-0-	-644	-0-	1519 1	6194 2	N	153	158	1						108
06	8280 #	7822	-0-	-458	-0-	1470 1	6231 2	N	110								218
07	9020 R	9020	-0-	-0-	-0-	1519 1	7401 2	N	91	183	1						126
08	8556 #	7482	-0-	-1074	-0-	1519 1	5841 2	N	111								237
09	8040 #	7067	-0-	-973	-0-	1470 1	5494 2	N	94	178	1						153
10	9021 #	7609	-0-	-1412	-0-	1519 1	5949 2	N	128	170	1						111
11	8730 #	543	-0-	-8187	-0-	141 9	511 2	N	6	93	1						24
12	9021 #	-0-	-0-	-9021	-0-	25 1											-0-
TOTAL GAS PROD:			79,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,190								

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 BRANDT, GEORGE H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 177173 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7774 - 7786

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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

01	1085 #	941	-0-	-144	-0-	934	2	7	9	Y	6					35
02	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	Y	18					53
03	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1298	2	36	9	Y	33					86
04	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1040	2	40	9	Y	36					122
05	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1083	2	36	9	Y	33					155
06	1050 #	597	-0-	-453	-0-	566	2	31	9	Y	28	160	1			23
07	1085 #	1068	-0-	-17	-0-	1042	2	26	9	Y	24	11	1			36
08	1085 #	947	-0-	-138	-0-	932	2	15	9	Y	14					50
09	DLQ G-10	900	-0-	900	-0-	886	2	14	9	Y	13					63
10	1974 R	1074	-0-	-900	-0-	1043	2	31	9	Y	28	14	1			77
11	897 R	897	-0-	-0-	-0-	876	2	21	9	Y	19					96
12	1054 #	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-					96
TOTAL GAS PROD: 11,232																TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BRANDT (COOK MOUNTAIN)		11381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
PROGENIES OPERATING LLC		681161							
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ALTA MESA SERVICES, LP		015721							
KARNEI, NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRITANCO, L.L.C.		093620							
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497	
01	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2	7
02	1148	N	969	-0-	-179	-0-	969	2	7
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2	7
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2	7
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	7
06	1320	N	697	-0-	-623	-0-	697	2	7
07	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2	7
08	1395	N	675	-0-	-720	-0-	675	2	7
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2	7
10	1302	N	670	-0-	-632	-0-	670	2	7
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2	7
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2	7
TOTAL GAS PROD:			11,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 SOCO GAS PROPERTIES 800276
 JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236

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

BRANDT (4670) 11381 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	1		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX DEEP)		11381 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
ZENGERLE		WELL #: 1		RRCID -> 200152		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321		

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

01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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

BETTGE				WELL #:	1	RRCID -> 200525	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 18000	PERF.13232	- 16768
01	7533 X	1075	-0-	-6458	-0-	1075	2	N	-0-	-0-
02	6804 X	139	-0-	-6665	-0-	139	2	N	-0-	-0-
03	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			N	-0-	-0-
04	7290 X	889	-0-	-6401	-0-	889	2	N	-0-	-0-
05	7533 X	889	-0-	-6644	-0-	889	2	N	-0-	-0-
06	1050 X	792	-0-	-258	-0-	792	2	N	-0-	-0-
07	930 X	821	-0-	-109	-0-	821	2	N	-0-	-0-
08	930 X	586	-0-	-344	-0-	586	2	N	-0-	-0-
09	900 X	519	-0-	-381	-0-	519	2	N	-0-	-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-
*11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	-0-
12	806 X	603	-0-	-203	-0-	603	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,785	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	982	2	17	9	N	15	178	1			71
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	744	2	15	9	N	14					85
03	961	N	730	-0-	-231 B	-0-	712	2	18	9	N	16					101
04	960	N	450	-0-	-510 B	-0-	447	2	3	9	N	3					104
05	837	N	486	-0-	-351 B	-0-	482	2	4	9	N	4					108
06	720	N	478	-0-	-242 B	-0-	472	2	6	9	N	5					113
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	469	2	3	9	N	3					116
08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	587	2	9	9	N	8					124
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	505	2	7	9	N	6					130
10	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	574	2	6	9	N	5					135
11	570	N	407	-0-	-163 B	-0-	407	2			N	-0-					135
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					135
TOTAL GAS PROD:			6,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			79								

BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11214 - 11228

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

BRANDT (WILCOX 12200) 11381 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 COLORADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190224 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9738 - 9746

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

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

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
 BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

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

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

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

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

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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

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

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

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 DORNBURG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

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

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

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

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

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

BRANDT, S. (BRANDT 7485)				11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL				880291											
LUKER, B.J.				WELL #:		1		RRCID -> 098998		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7493 - 7514	
01	341	X	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2	N	-0-				-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-				-0-
03	496	X	259	-0-	-237	B	-0-	259	2	N	-0-				-0-
04	450	X	102	-0-	-348	B	-0-	102	2	N	-0-				-0-
05	465	X	102	-0-	-363	B	-0-	102	2	N	-0-				-0-
06	330	X	203	-0-	-127	B	-0-	203	2	N	-0-				-0-
07	310	X	104	-0-	-206	B	-0-	104	2	N	-0-				-0-
08	248	X	103	-0-	-145	B	-0-	103	2	N	-0-				-0-
09	210	X	154	-0-	-56	B	-0-	154	2	N	-0-				-0-
10	217	X	123	-0-	-94	B	-0-	123	2	N	-0-				-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-				-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,771				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)				11492 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713										
CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #: A 2	RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10287 - 10422			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

BRASLAU, E. (2450)				11492 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713						
CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #: A 4	RRCID -> 091838	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 2442	-	2450
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAZIL (TOM LYNE 2)				11575 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100											
BAKER TRUST				WELL #:		3ST RRCID -> 190666		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 12951		PERF.12598 - 12756			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	273	1	833	2	Y	-0-			-0-	
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	247	1	750	2	Y	-0-			-0-	
03	744 N	631	-0-	-113	-0-	182	1	449	2	Y	-0-			-0-	
04	900 N	623	-0-	-277	-0-	195	1	428	2	Y	-0-			-0-	
05	930 N	772	-0-	-158	-0-	156	1	616	2	Y	-0-			-0-	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	169	1	452	2	Y	-0-			-0-	
07	651 N	464	-0-	-187	-0-	130	1	334	2	Y	-0-			-0-	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	260	1	1028	2	Y	-0-			-0-	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	312	1	403	2	Y	-0-			-0-	
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	221	1	791	2	Y	-0-			-0-	
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	234	1	769	2	Y	-0-			-0-	
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	208	1	697	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAZIL (1ST TOM LYNE)				11575 612	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100					
BAKER TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 148480	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 12951	PERF.11438 - 11566
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BREEDEN (4600 YEGUA)				11737 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587					
BREEDEN, P. H.				WELL #:	RRCID -> 001015	COMPL. DATE 02/25/1949	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4644 - 4654
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
PLUGGED AND ABANDONED				02/21/2006					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRESLAU (WILCOX 8395)		11809 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MASCOT OIL COMPANY		531355												
STEFFEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	36735	9664	-0-	-27071	102395	9655	2	9	9	N	8	564	1	60
02	DLQ 6-10	35363	-0-	35363	137758	34880	2	483	9	N	439	362	1	137
03	DLQ 6-10	58057	-0-	58057	195815	56767	2	1290	9	N	1173	752	1	558
04	DLQ 6-10	72173	-0-	72173	267988	70110	2	2063	9	N	1875	1875	1	558
05	DLQ 6-10	71505	-0-	71505	339493	69304	2	2201	9	N	2001	2045	1	514
06	DLQ 6-10	76465	-0-	76465	415958	74498	2	1967	9	N	1788	1798	1	504
07	448102	38729	-0-	-409373	6585	36618	2	2111	9	N	1919	2210	1	213
08	39501	39501	-0-	-0-	6585	37554	2	1947	9	N	1770	1557	1	426
09	33730	33730	-0-	-0-	6585	31817	2	1913	9	N	1739	1821	1	344
10	34565	27980	-0-	-6585	-0-	26452	2	1528	9	N	1389	1329	1	404
11	33450	29381	-0-	-4069	-0-	27734	2	1647	9	N	1497	1496	1	405
12	34565	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT			405
TOTAL GAS PROD:		492,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,598						

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)			11957 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.			337752					
JOHNSTON	WELL #:	1	RRCID -> 242503	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 3830	-	3840
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
02		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53	7				-0-
03		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - PLUGGED 10/23/12

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

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

01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	734	1	8205	2	N	62		302
02	7616	X	7031	-0-	-585	-0-	606	1	6374	2	N	46		348
03	9238	X	8621	-0-	-617	-0-	51	9	7808	2	N	69		417
04	8940	X	6294	-0-	-2646	-0-	708	1	5586	2	N	-0-		417
05	9238	X	5610	-0-	-3628	-0-	728	1	4882	2	N	-0-		417
06	8730	X	5727	-0-	-3003	-0-	693	1	5033	2	N	1		418
07	8618	X	7241	-0-	-1377	-0-	1	9	6502	2	N	4		422
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	735	1	6878	2	N	-0-		422
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	4	9	6807	2	N	-0-		422
10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	708	1	7234	2	N	-0-		422
11	7320	X	7293	-0-	-27	-0-	716	1	6601	2	N	-0-		422
12	7781	X	7610	-0-	-171	-0-	692	1	6868	2	N	-0-		422

TOTAL GAS PROD: 87,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) ALTA MESA SERVICES, LP O'CONNER-MILLER				11957 795 015721 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272693	ONE WELL COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 11400	CNTY: JACKSON PERF.10614 - 10617							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6603	1111	-0-	-5492	-0-			21 101	1 9	989	2	N	92	188	1			152
02	5964	1480	-0-	-4484	-0-			73 151	1 9	1256	2	N	137	188	1			101
03	4991 #	1593	-0-	-3398	-0-			94 153	1 9	1346	2	N	139					240
04	2880 #	2855	-0-	-25	-0-			176 188	1 9	2491	2	N	171					411
05	3465 R	3465	-0-	-0-	-0-			206 217	1 9	3042	2	N	197	373	1			235
06	3332 R	3332	-0-	-0-	-0-			199 191	1 9	2942	2	N	174	186	1			223
07	2945 #	2502	-0-	-443	-0-			198 197	1 9	2107	2	N	179	185	1			217
08	3472 #	3102	-0-	-370	-0-			616 164	1 9	2322	2	N	149	186	1			180
09	3360 #	2319	-0-	-1041	-0-			199 136	1 9	1984	2	N	124	189	1			115
10	3472 #	2295	-0-	-1177	-0-			195 146	1 9	1954	2	N	133	184	1			64
11	3330 #	1973	-0-	-1357	-0-			160 90	1 9	1723	2	N	82					146
12	3100 #	1695	-0-	-1405	-0-			285 83	1 9	1327	2	N	75					221
TOTAL GAS PROD:		27,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,652										

BRISCOE (CATAHOULA 3050) ZACHRY EXPLORATION, LLC ROBINSON-CARDINAL					12011 300 950468 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 250567	EXEMPT COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3185 - 3189	CNTY: JACKSON
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

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

 BRUSHY CREEK (FRI0 2760) 12649 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
 KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 258005 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2986 - 3110

01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-			-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
06	1170	N	1059	-0-	-111 B	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
07	1767	N	674	-0-	-1093 B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
08	1736	N	826	-0-	-910 B	-0-	826	3			N	-0-			-0-
09	1050	N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
10	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,177															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 BRUSHY CREEK (FRI0 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

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

BRUSHY CREEK (FRI0 4200)				12649 135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945								
STORMONT				WELL #:	1	RRCID -> 250472	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 4845	PERF. 4386	-	4388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER				WELL #:	1	RRCID -> 256879	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH 4613	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLADAY ENERGY, LLC				347005							
HART, W. F.				WELL #:	1	RRCID -> 244746	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4058	- 4078
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	742	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
 WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JAMEX, INC. 429659
 GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

01	14415	X	13476	-0-	-939	-0-	1173	1	12039	2	N	240	195	1			306
02	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	1073	1	11162	2	N	231	191	1			346
03	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	1206	1	12412	2	N	227	191	1			382
04	14400	X	13402	-0-	-998	-0-	1183	1	12048	2	N	155	181	1			356
05	14880	X	13737	-0-	-1143	-0-	171	9	12553	2	N	193	182	1			367
06	13410	X	11420	-0-	-1990	-0-	972	1	10381	2	N	184	376	1			175
07	13857	X	12740	-0-	-1117	-0-	212	9	11587	2	N	183	193	1			165
08	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	837	1	11983	2	N	207	187	1			185
09	13410	X	12735	-0-	-675	-0-	202	9	11587	2	N	199					384
10	13733	X	13060	-0-	-673	-0-	952	1	11900	2	N	160	365	1			179
*11	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	201	9	11995	2	N	208	182	1			205
12	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-	974	1			N	NO RPT					205
							229	9									
TOTAL GAS PROD:			143,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,187								

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) JAMEX, INC. GOFF		//CONT.// //CONT.// WELL #:		12649 160 429659 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
					RRCID -> 213895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12025		PERF.10580	- 11146					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	5440	-0-	-729	-0-	475	1	4881	2	N	76	192	1			170
02	5572 X	4804	-0-	-768	-0-	84	9	4323	2	N	59					229
03	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	65	9	4807	2	N	58					287
04	5430 X	4725	-0-	-705	-0-	64	9	4235	2	N	67	190	1			164
05	5580 X	5130	-0-	-450	-0-	74	9	4694	2	N	66					230
06	5250 X	3948	-0-	-1302	-0-	363	1	3570	2	N	82					312
07	5332 X	4843	-0-	-489	-0-	73	9	4419	2	N	55	180	1			187
08	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	90	9	4591	2	N	61					248
09	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	61	9	4620	2	N	24					272
10	5115 X	3512	-0-	-1603	-0-	67	9	3179	2	N	64	179	1			157
*11	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	370	1	4756	2	N	46					203
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	26	9			N	NO RPT					203
TOTAL GAS PROD:		52,978				TOTAL CONDENSATE PROD:				658						

G OFF				WELL #:	A	1	RRCID ->	216113	COMPL.	DATE	10/25/2005	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11254	-	11625
01	9548	X	9498	-0-	-50	-0-	834	1	8556	2	N	98	195	1				200
02	8176	X	8060	-0-	-116	-0-	108 700	9 1	7279	2	N	74						274
03	9052	X	9025	-0-	-27	-0-	81 786	9 1	8095	2	N	131	181	1				224
04	9180	X	8679	-0-	-501	-0-	144 764	9 1	7780	2	N	123	182	1				165
05	9486	X	8864	-0-	-622	-0-	135 630	9 1	8142	2	N	84						249
06	9180	X	7849	-0-	-1331	-0-	92 573	9 1	7108	2	N	153	188	1				214
07	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	168 637	9 1	7753	2	N	85						299
08	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	94 637	9 1	7883	2	N	89	189	1				199
09	8670	X	8342	-0-	-328	-0-	98 614	9 1	7660	2	N	62						261
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	68 693	9 1	8373	2	N	65						326
11	8340	X	7505	-0-	-835	-0-	72 559	9 1	6887	2	N	54	177	1				203
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-	59	9			N	NO RPT						203
TOTAL GAS PROD:			94,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,018									

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) JAMEX, INC. WEARDEN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12649 160 429659 1	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
						RRCID -> 219217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13055				PERF.10578 - 11015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	4408	-0-	-738		-0-	381	1	3913	2	N	104	191	1			180
02	4648 X	3930	-0-	-718		-0-	114	9	3525	2	N	60					240
03	4960 X	4374	-0-	-586		-0-	339	1	3920	2	N	66					306
04	4260 X	4115	-0-	-145		-0-	66	9	3654	2	N	93	191	1			208
05	4402 X	4014	-0-	-388		-0-	381	1	3661	2	N	64					272
06	4260 X	3382	-0-	-878		-0-	73	9	3085	2	N	44	172	1			144
07	4371 X	4238	-0-	-133		-0-	359	1	3863	2	N	53					197
08	4240 X	4240	-0-	-0-		-0-	102	9	3866	2	N	55	187	1			65
09	4183 X	4183	-0-	-0-		-0-	283	1	3804	2	N	67					132
10	4517 X	4517	-0-	-0-		-0-	70	9	4070	2	N	100					232
11	4110 X	3592	-0-	-518		-0-	48	9	3274	2	N	47	162	1			117
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309		-0-	317	1			N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		44,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		753									

GERALD				WELL #:	1	RRCID -> 224841	COMPL.	DATE 09/28/2006	TOTAL	DEPTH 12140	PERF.11162 - 11614
01	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	98	1	1010 2 N	38		172
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	42 99 39	9 1 9	1029 2 N	35		207
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	111 39	1 9	1309 2 N	35	189 1	53
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	105 46	1 9	1072 2 N	42		95
05	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	85 50	1 9	1092 2 N	45		140
06	1410 N	1159	-0-	-251	-0-	83 46	1 9	1030 2 N	42		182
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	96 35	1 9	1171 2 N	32		214
08	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	91 1	1 9	1129 2 N	1	182 1	33
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	85 44	1 9	1067 2 N	40		73
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	101 54	1 9	1222 2 N	49		122
11	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	83 41	1 9	1026 2 N	37		159
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		159
TOTAL GAS PROD:		13,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		396					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N		18	-0-	-13	-0-		2	1	16	2	N	-0-		266
02	28 N		15	-0-	-13	-0-		1	1	14	2	N	-0-		266
03	16 N		16	-0-	-0	-0-		1	1	15	2	N	-0-		266
04	30 N		7	-0-	-23	-0-		1	1	6	2	N	-0-		266
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-						N	1		267
06	30 N		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		267
07	212 N		212	-0-	-0	-0-		16	1	196	2	N	-0-		267
08	0 N		-0-	-0-	-0	-0-						N	-0-		267
09	5 N		5	-0-	-0	-0-		5	2			N	-0-		267
10	217 N		-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-		267
11	0 N		-0-	-0-	-0	-0-						N	-0-		267
12	5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-						N	NO RPT		267
TOTAL GAS PROD:			273				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611											
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219620	COMPL.	DATE	11/18/2012	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10722 - 11660
01	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	5454	2	108	9	Y	98	199	1	125
02	5292	X	5097	-0-	-195	-0-	4945	2	152	9	Y	138	26	1	237
03	5797	X	4435	-0-	-1362	-0-	4318	2	117	9	Y	106	221	1	122
04	5610	X	4378	-0-	-1232	-0-	4273	2	105	9	Y	95	23	1	194
05	5642	X	4723	-0-	-919	-0-	4613	2	110	9	Y	100	198	1	96
06	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	4232	2	103	9	Y	94			190
07	5642	X	4556	-0-	-1086	-0-	4447	2	109	9	Y	99	204	1	85
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4553	2	92	9	Y	84	24	1	145
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4532	2	105	9	Y	95	24	1	216
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4749	2	101	9	Y	92	173	1	135
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4358	2	114	9	Y	104	27	1	212
12	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4399	2	107	9	Y	97	213	1	96
TOTAL GAS PROD:			56,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,202						

SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 219751	COMPL.	DATE 06/15/2012	TOTAL	DEPTH 11927	PERF.11412	- 11661	
01	13702 X	12802	-0-	-900	-0-	12587	2	215 9 Y	195	60	1	246	
02	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11045	2	224 9 Y	204	237	1	213	
03	13547 X	12069	-0-	-1478	-0-	11886	2	183 9 Y	166	296	1	83	
04	13110 X	11078	-0-	-2032	-0-	10847	2	231 9 Y	210	237	1	56	
05	13547 X	11751	-0-	-1796	-0-	11560	2	191 9 Y	174	229	1	1	
06	12390 X	9329	-0-	-3061	-0-	9157	2	172 9 Y	156			157	
07	12462 X	9021	-0-	-3441	-0-	8860	2	161 9 Y	146	225	1	78	
08	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10265	2	188 9 Y	171	226	1	23	
09	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	9916	2	215 9 Y	195	53	1	165	
10	9331 X	9265	-0-	-66	-0-	9088	2	177 9 Y	161	182	1	144	
11	9030 X	8556	-0-	-474	-0-	8348	2	208 9 Y	189	233	1	100	
12	9331 X	9059	-0-	-272	-0-	8884	2	175 9 Y	159	178	1	81	
TOTAL GAS PROD:				124,783	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,126				

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														CNTY: JACKSON	
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC															
SHEFCIK ET AL GAS UNIT															
		//CONT.//		12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		835611											
		WELL #:		3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11498 - 11528			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9775	2	177	9	Y	161	226	1		224
02	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8711	2	182	9	Y	165	45	1		344
03	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9051	2	112	9	Y	102	89	1		357
04	7530 X	6850	-0-	-680	-0-	6710	2	140	9	Y	127	37	1		447
05	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9032	2	83	9	Y	75	209	1		313
06	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7610	2	47	9	Y	43	178	1		178
07	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	7952	2	88	9	Y	80	41	1		217
08	8711 X	8004	-0-	-707	-0-	7843	2	161	9	Y	146	217	1		146
09	8430 X	7690	-0-	-740	-0-	7583	2	107	9	Y	97	40	1		203
10	8711 X	7703	-0-	-1008	-0-	7630	2	73	9	Y	66				269
11	7770 X	6951	-0-	-819	-0-	6860	2	91	9	Y	83	44	1		308
12	8029 X	5773	-0-	-2256	-0-	5660	2	113	9	Y	103	212	1		199
TOTAL GAS PROD:		95,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,248							

WEBERNICK ET AL GAS UNIT														PERF.11351 - 11452	
		WELL #:		2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13000					
01	14477 X	10462	-0-	-4015	-0-	10249	2	213	9	Y	194	227	1		264
02	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10037	2	270	9	Y	245	52	1		457
03	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11306	2	256	9	Y	233	453	1		237
04	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10593	2	259	9	Y	235	237	1		235
05	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	11461	2	304	9	Y	276	222	1		289
06	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	12871	2	205	9	Y	186	176	1		299
07	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	12035	2	343	9	Y	312	238	1		373
08	11780 X	11619	-0-	-161	-0-	11347	2	272	9	Y	247	419	1		201
09	12810 X	11161	-0-	-1649	-0-	10877	2	284	9	Y	258	239	1		220
10	13237 X	12113	-0-	-1124	-0-	11821	2	292	9	Y	265	182	1		303
11	12810 X	9366	-0-	-3444	-0-	9165	2	201	9	Y	183	58	1		428
12	12369 X	7867	-0-	-4502	-0-	7729	2	138	9	Y	125	237	1		316
TOTAL GAS PROD:		132,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,759							

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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														
TRI-C RESOURCES, LLC														
WEBERNICK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130 X	6290	-0-	-840	-0-	702 1	5449 2	N	126	182 1				174
02	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	139 9	5107 2	N	111					285
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	702 1	5555 2	N	97	182 1				200
04	6090 X	6002	-0-	-88	-0-	122 9	5176 2	N	96	179 1				117
05	6293 X	5932	-0-	-361	-0-	772 1	5107 2	N	90					207
06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	107 9	5556 2	N	135	178 1				164
07	6293 X	5763	-0-	-530	-0-	720 1	4973 2	N	102	176 1				90
08	6200 X	5494	-0-	-706	-0-	106 9	5206 2	N	77					167
09	6000 X	5660	-0-	-340	-0-	726 1	5324 2	N	109	182 1				94
10	6200 X	4794	-0-	-1406	-0-	99 9	4512 2	N	76					170
11	6000 X	5503	-0-	-497	-0-	785 1	5130 2	N	141	187 1				124
12	5859 X	5248	-0-	-611	-0-	149 9	4891 2	N	113					237
TOTAL GAS PROD: 69,541						TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273								

WEBERNICK-GOFF														
WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460														
01	4774 X	4197	-0-	-577	-0-	632 1	3528 2	N	34					306
02	4312 X	3920	-0-	-392	-0-	37 9	3360 2	N	30					336
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	527 1	4576 2	N	45	175 1				206
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	33 9	4339 2	N	40					246
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	653 1	4596 2	N	40					286
06	5100 X	4855	-0-	-245	-0-	50 9	4172 2	N	46					332
07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	44 9	4654 2	N	51	177 1				206
08	5270 X	5252	-0-	-18	-0-	601 1	4573 2	N	46					252
09	5070 X	4699	-0-	-371	-0-	44 9	4317 2	N	47					299
10	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	632 1	4979 2	N	72	182 1				189
11	5160 X	5116	-0-	-44	-0-	51 9	4828 2	N	53					242
12	5332 X	5281	-0-	-51	-0-	608 1	5000 2	N	40					282
TOTAL GAS PROD: 59,403						TOTAL CONDENSATE PROD: 544								

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.//		868622															
WEBERNICK UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 212024		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11165 - 11400								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - P/A 08/13/15																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)					12649 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC					033149										
WINFORD EXTENDER CADDIS					WELL #:	1	RRCID -> 256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.10774	- 10818	
01	41323	X	29682	-0-	-11641	-0-	527 337	1 9	28818	2	N	306	389	1	296
02	33236	X	23439	-0-	-9797	-0-	476 220	1 9	22743	2	N	200			496
03	34875	X	29210	-0-	-5665	-0-	527 305	1 9	28378	2	N	277	579	1	194
04	33750	X	16339	-0-	-17411	-0-	510 157	1 9	15672	2	N	143	194	1	143
05	31930	X	18257	-0-	-13673	-0-	527 172	1 9	17558	2	N	156			299
06	28710	X	13369	-0-	-15341	-0-	510 139	1 9	12720	2	N	126	191	1	234
07	42799	X	42799	-0-	-0-	-0-	527 462	1 9	41810	2	N	420	189	1	465
08	42359	X	42359	-0-	-0-	-0-	527 447	1 9	41385	2	N	406	774	1	97
09	37726	X	37726	-0-	-0-	-0-	510 441	1 9	36775	2	N	401	191	1	307
10	38846	X	38846	-0-	-0-	-0-	527 459	1 9	37860	2	N	417	560	1	164
11	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	510 451	1 9	35311	2	N	410	385	1	189
*12	34132	X	34132	-0-	-0-	-0-	527 419	1 9	33186	2	N	381	374	1	196

TOTAL GAS PROD: 362,430

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,643

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149																		
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2										RRCID -> 264415			COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2139 X	1199	-0-	-940	-0-	442	1	735	2	N	20	177	1			47		
02	2016 X	1213	-0-	-803	-0-	476	1	695	2	N	38					85		
03	2232 X	2040	-0-	-192	-0-	527	1	1502	2	N	10					95		
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	510	1	2546	2	N	25					120		
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	527	1	2010	2	N	37					157		
06	1980 X	1600	-0-	-380	-0-	510	1	1087	2	N	3					160		
07	3193 X	1641	-0-	-1552	-0-	527	1	1114	2	N	-0-					160		
08	3193 X	1239	-0-	-1954	-0-	527	1	712	2	N	-0-					160		
09	3090 X	1764	-0-	-1326	-0-	510	1	1254	2	N	-0-					160		
10	2573 X	1458	-0-	-1115	-0-	527	1	914	2	N	15					175		
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	510	1	1092	2	N	17					192		
12	1829 X	1729	-0-	-100	-0-	527	1	1194	2	N	7					199		
TOTAL GAS PROD:		21,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		172										

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	866	-0-	866	1956	78	1	788	2	Y	-0-		-0-
02	2695 X	739	-0-	-1956	-0-	60	1	678	2	Y	1		1
						1	9						
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	61	1	584	2	Y	4		4
						4	9						
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		4
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	Y	13	17 1	-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	11	7 1	4
						12	9						
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	1	2 1	3
						1	9						
09	570 N	171	-0-	-399	-0-	24	1	146	2	Y	1		4
						1	9						
10	589 N	133	-0-	-456	-0-	19	1	114	2	Y	-0-	1 1	3
11	240 N	31	-0-	-209	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		3
*12	186 N	96	-0-	-90	-0-	17	1	78	2	Y	1		4
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		5,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE 099955										BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 170

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT				
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE//CONT.// 099955														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	702	-0-	-259	-0-	289 1	413 3	Y		-0-			68
02		1176 N	794	-0-	-382	-0-	366 1	428 3	Y		-0-			68
03		961 N	748	-0-	-213	-0-	329 1	419 3	Y		-0-			68
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	294 1	459 3	Y		-0-			68
05		868 N	697	-0-	-171	-0-	272 1	425 3	Y		-0-			68
06		720 N	535	-0-	-185	-0-	219 1	316 3	Y		-0-			68
07		775 N	528	-0-	-247	-0-	204 1	305 3	Y		17			85
							19 9							
08		682 N	582	-0-	-100	-0-	220 1	351 3	Y		10			95
							11 9							
09		540 N	410	-0-	-130	-0-	130 1	261 3	Y		17			112
							19 9							
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	231 1	339 3	Y		3			115
							3 9							
11		570 N	421	-0-	-149	-0-	195 1	189 3	Y		34			149
							37 9							
*12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	219 1	220 3	Y		2			151
							2 9							

TOTAL GAS PROD: 7,184

TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952														
01		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				43
02		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	2				45
03		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				45
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				48
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14				62
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				67
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				68
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE//CONT.// 099955													
KUESTER-0CH0A WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	86	1	168	3	N	-0-		62
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	59	1	155	3	N	5		67
						6	9						
03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	9		76
						10	9						
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	N	16		92
						18	9						
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	58	1	190	3	N	19		111
						21	9						
06	240 X	225	-0-	-15	-0-	29	1	182	3	N	13		124
						14	9						
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	22		146
						24	9						
08	279 X	222	-0-	-57	-0-	26	1	190	3	N	5		151
						6	9						
09	270 X	238	-0-	-32	-0-	58	1	172	3	N	7		158
						8	9						
10	279 X	201	-0-	-78	-0-	31	1	164	3	N	5		163
						6	9						
11	240 X	204	-0-	-36	-0-	32	1	163	3	N	8		171
						9	9						
12	248 X	198	-0-	-50	-0-	21	1	175	3	N	2		173
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		2,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140													
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	711	1	2077	2	Y	-0-		67
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	429	1	1930	2	Y	-0-		67
03	2821 N	2611	-0-	-210	-0-	153	1	2458	2	Y	-0-		67
04	2700 N	1972	-0-	-728	-0-	73	1	1899	2	Y	-0-		67
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	372	1	2331	2	Y	-0-		67
06	2520 N	2449	-0-	-71	-0-	290	1	2159	2	Y	-0-		67
07	3100 N	3166	-0-	66	66	548	1	2618	2	Y	-0-		67
08	3015 N	2949	-0-	-66	-0-	388	1	2561	2	Y	-0-		67
09	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	331	1	2504	2	Y	-0-		67
10	2449 X	2417	-0-	-32	-0-	220	1	2197	2	Y	-0-		67
11	2370 X	2201	-0-	-169	-0-	362	1	1839	2	Y	-0-		67
12	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	144	1	1967	2	Y	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		30,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130													
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		19
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-		19
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	61	1	178	2	Y	-0-		22
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	2	Y	-0-		22
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	12	1	188	2	Y	-0-		22
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	9	1	222	2	Y	-0-		22
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	34	1	213	2	Y	-0-		22
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	-0-		22
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	40	1	190	2	Y	-0-		22
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	20	1	134	2	Y	-0-		22
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	22	1	168	2	Y	-0-		22
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	Y	-0-		22
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	Y	-0-		22
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-		22

TOTAL GAS PROD: 2,600

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276													
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	2	N	-0-		190
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	109	1	491	2	N	-0-		190
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		190
04	240 X	111	-0-	-129	-0-	4	1	107	2	N	-0-		190
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		190
06	630 X	322	-0-	-308	-0-	38	1	284	2	N	-0-		190
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		190
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		190
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		190
10	468 X	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	2	N	-0-		190
11	330 X	62	-0-	-268	-0-	10	1	52	2	N	-0-		190
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190

TOTAL GAS PROD: 1,819

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	797	1	2330	2	N	-0-					-0-
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	521	1	2341	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2877	-0-	-347	-0-	168	1	2709	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2295	-0-	-825	-0-	85	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	2938	-0-	-255	-0-	404	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	381	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	3162 X	3104	-0-	-58	-0-	537	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	403	1	2661	2	N	-0-					-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	375	1	2829	2	N	-0-					-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	300	1	2999	2	N	-0-					-0-
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	513	1	2608	2	N	-0-					-0-
*12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	218	1	2991	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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

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

01	3100 N	3111	-0-	11	11	793	1	2318	2	N	-0-					50
02	552 N	541	-0-	-11	-0-	98	1	443	2	N	-0-					50
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
04	1800 N	1413	-0-	-387	-0-	52	1	1361	2	N	-0-					50
05	3100 N	3714	-0-	614	614	511	1	3203	2	N	-0-					50
06	2430 N	1816	-0-	-614	-0-	215	1	1601	2	N	-0-					50
07	1457 N	20	-0-	-1437	-0-	3	1	17	2	N	-0-					50
08	1860 X	248	-0-	-1612	-0-	33	1	215	2	N	-0-					50
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	323	1	2439	2	N	-0-					50
10	1860 X	101	-0-	-1759	-0-	9	1	92	2	N	-0-					50
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					50
12	1860 X	1166	-0-	-694	-0-	79	1	1087	2	N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:		14,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
BOOTHE WELL #: 1										RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		6 1	19 2	N		-0-					78
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		9 1	38 2	N		-0-					78
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37 2	N		-0-					78
04	30 N	6	-0-	-24	-0-		6 2		N		-0-					78
05	62 N	3	-0-	-59	-0-		3 2		N		-0-					78
06	30 N	23	-0-	-7	-0-		3 1	20 2	N		-0-					78
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		3 1	15 2	N		-0-					78
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N		-0-					78
09	30 N	7	-0-	-23	-0-		7 2		N		-0-					78
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		4 1	39 2	N		-0-					78
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-		4 1	23 2	N		-0-					78
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N		-0-					78
TOTAL GAS PROD:		238	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BTTA (YEGUA 4594)				12824 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
BRADFORD				WELL #:		RRCID -> 258014		COMPL. DATE 12/14/2010				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264		
01	1798 N	1594	-0-	-294	-0-	92	1	1502	2	N	-0-		60	
02	1344 N	1258	-0-	-86	-0-	77	1	1181	2	N	-0-		60	
03	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	77	1	1195	2	N	-0-		60	
04	1530 N	1160	-0-	-370	-0-	71	1	1089	2	N	-0-		60	
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	N	37		97	
						41	9							
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1274	2	N	-0-		97	
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	86	1	1237	2	N	20		117	
						22	9							
08	1519 N	238	-0-	-1281	-0-	15	1	223	2	N	-0-		117	
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		117	
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		117	
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-		117	
*12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	N	4		121	
						4	9							
TOTAL GAS PROD:				11,444		TOTAL CONDENSATE PROD:				61				

BUCHER (AUSTIN)				12865 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT	
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988				
RESPONDEK				WELL #:	1	RRCID -> 216680	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	56
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	56
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	56
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	56
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	56
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	56
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BUCHER (EDWARDS)				12865 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748															
FORT WORTH NATL. BK GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 066437		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13909 - 13983							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	18228 X	7856	-0-	-10372	-0-		400	1	7387	3	Y		63	188	1			47	
02	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-		69	9										187	
03	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-		546	1	13454	3	Y		140					187	
04	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-		154	9										147	
05	15686 X	11350	-0-	-4336	-0-		467	1	11391	3	Y		149	189	1			147	
06	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-		164	9										243	
07	15686 X	8518	-0-	-7168	-0-		457	1	9911	3	Y		96					243	
08	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-		106	9										167	
09	16830 X	13330	-0-	-3500	-0-		389	1	10837	3	Y		113	189	1			167	
10	17391 X	2071	-0-	-15320	-0-		124	9										177	
11	16830 X	13992	-0-	-2838	-0-		610	1	16113	3	Y		98	184	1	1	8	80	
12	13919 X	9827	-0-	-4092	-0-		108	9										136	
							337	1	8119	3	Y		56					136	
							62	9											
							442	1	13388	3	Y		83					219	
							91	9											
							550	1	12688	3	Y		84	188	1			115	
							92	9											
							90	1	1913	3	Y		62					177	
							68	9											
							500	1	13429	3	Y		57					234	
							63	9											
							389	1	9342	3	Y		87	195	1			126	
							96	9											
TOTAL GAS PROD:				134,346	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,088										

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 071049	COMPL.	DATE 03/01/1977	TOTAL DEPTH 14600	PERF. N/A	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115 3	Y	-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90 3	Y	-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100 3	Y	-0-	
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104 3	Y	-0-	
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49 3	Y	-0-	
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63 3	Y	-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120 3	Y	-0-	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59 3	Y	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:				730	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BUCHTEL (EDWARDS)			//CONT.//		12865 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//		665748											
GOHMERT GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 076401		COMPL. DATE 12/12/1977				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12524 X	11733	-0-	-791	-0-	595	1	10976	3	Y	147					225
02	11312 X	9518	-0-	-1794	-0-	162	9	9022	3	Y	118	188	1			155
03	12524 X	10482	-0-	-2042	-0-	366	1	9959	3	Y	104	179	1			80
04	12030 X	9902	-0-	-2128	-0-	130	9	9334	3	Y	125					205
05	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	409	1	13316	3	Y	180	182	1			203
06	11340 X	9924	-0-	-1416	-0-	114	9	9458	3	Y	98	178	1			123
07	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	430	1	12028	3	Y	144	190	1			77
08	13981 X	13669	-0-	-312	-0-	138	9	13080	3	Y	143					220
09	13530 X	10657	-0-	-2873	-0-	432	1	10111	3	Y	98	183	1			135
10	13981 X	9451	-0-	-4530	-0-	157	9	8826	3	Y	107	184	1			58
11	13230 X	11765	-0-	-1465	-0-	438	1	11190	3	Y	144					202
12	13671 X	11904	-0-	-1767	-0-	108	9	11256	3	Y	164	188	1			178
TOTAL GAS PROD:		135,682				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,572						

FT.	WORTH	NATIONAL	BANK #3	HMTF	WELL #:	3	RRCID -> 144645	COMPL.	DATE 12/27/1992	TOTAL	DEPTH 13748	PERF.13748	- 13792
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	361 70	1 9	6665 3 N	64			220
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	239 9	1 9	5896 3 N	8	162	1	66
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	260 13	1 9	6339 3 N	12			78
04	6870	X	5414	-0-	-1456	-0-	238 8	1 9	5168 3 N	7			85
05	7099	X	6322	-0-	-777	-0-	219 6	1 9	6097 3 N	5			90
06	6870	X	4798	-0-	-2072	-0-	174 33	1 9	4591 3 N	30			120
07	6789	X	5725	-0-	-1064	-0-	226 52	1 9	5447 3 N	47			167
08	6603	X	5756	-0-	-847	-0-	182 52	1 9	5522 3 N	47			214
09	6120	X	5555	-0-	-565	-0-	229 42	1 9	5284 3 N	38	167	1	85
10	6324	X	6108	-0-	-216	-0-	329 59	1 9	5720 3 N	54			139
11	5580	X	5100	-0-	-480	-0-	182 30	1 9	4888 3 N	27			166
*12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	245 62	1 9	5894 3 N	56	161	1	61
TOTAL GAS PROD:			70,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			395				

BUCHER (EDWARDS)			//CONT.//		12865 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//		665748											
SHEPPARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 148430		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13692 - 13858				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3937 X	3817	-0-	-120	-0-		191 106 9	3520 3	Y	96		179 1			76	
02	3556 X	3181	-0-	-375	-0-		120 101 9	2960 3	Y	92					168	
03	3968 X	3756	-0-	-212	-0-		143 128 9	3485 3	Y	116		184 1			100	
04	3840 X	3027	-0-	-813	-0-		129 92 9	2806 3	Y	84					184	
05	3968 X	2937	-0-	-1031	-0-		99 75 9	2763 3	Y	68		187 1			65	
06	3690 X	1430	-0-	-2260	-0-		51 43 9	1336 3	Y	39					104	
07	3751 X	3024	-0-	-727	-0-		117 87 9	2820 3	Y	79					183	
08	3751 X	3015	-0-	-736	-0-		93 90 9	2832 3	Y	82		192 1			73	
09	3030 X	2638	-0-	-392	-0-		106 85 9	2447 3	Y	77					150	
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		194 110 9	3382 3	Y	100		189 1			61	
11	2940 X	2070	-0-	-870	-0-		72 57 9	1941 3	Y	52					113	
12	3038 X	3036	-0-	-2	-0-		117 103 9	2816 3	Y	94					207	
TOTAL GAS PROD:			35,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			979							

GOHMERT GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 188047	COMPL.	DATE 12/19/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13935 - 16241
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	3	Y	-0-	-0-
02	1120 X	786	-0-	-334	-0-	31	1	755	3	Y	-0-	-0-
03	1147 X	1009	-0-	-138	-0-	40	1	969	3	Y	-0-	-0-
04	1170 X	340	-0-	-830	-0-	15	1	325	3	Y	-0-	-0-
05	1209 X	683	-0-	-526	-0-	24	1	657	3	Y	2	2
						2	9					
06	1170 X	410	-0-	-760	-0-	15	1	395	3	Y	-0-	-0-
07	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-	-0-
08	682 N	218	-0-	-464	-0-	7	1	207	3	Y	4	4
						4	9					
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	3	3
						3	9					
10	1054 N	706	-0-	-348	-0-	39	1	667	3	Y	-0-	-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	849	3	Y	1	1
						1	9					
12	1085 N	546	-0-	-539	-0-	22	1	524	3	Y	-0-	-0-
											1	1
TOTAL GAS PROD:			8,894	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

BUCHER, N.E. (EDWARDS)				12869 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748															
COSTLOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 221343				COMPL. DATE 08/18/2006				TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BULLER (10000 SAND)				13245 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997								
HARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 200831	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9783	-	9965	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		167	
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		167	
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		167	
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		167	
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		167	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		167	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		167	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		167	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		167	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
TOTAL GAS PROD:			108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)				13276 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886										
RUSH, D.M.				WELL #:	1	RRCID -> 256844	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10120	- 10211		
01	2480 X	577	-0-	-1903	-0-	553	2	24 9	N	22			159	
02	2240 X	561	-0-	-1679	-0-	527	2	34 9	N	31			190	
03	2480 X	1833	-0-	-647	-0-	1785	2	48 9	N	44	180	1	54	
04	2400 X	1495	-0-	-905	-0-	1476	2	19 9	N	17			71	
05	1860 X	1262	-0-	-598	-0-	1242	2	20 9	N	18			89	
06	1770 X	1677	-0-	-93	-0-	1652	2	25 9	N	23			112	
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25 9	N	23			135	
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2325	2	39 9	N	35			170	
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2060	2	59 9	N	54	181	1	43	
10	2232 N	1629	-0-	-603	-0-	1588	2	41 9	N	37			80	
11	2280 N	1388	-0-	-892	-0-	1360	2	28 9	N	25			105	
12	2201 N	846	-0-	-1355	-0-	826	2	20 9	N	18			123	
TOTAL GAS PROD:				17,975	TOTAL CONDENSATE PROD:				347					

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
 WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2014 - P&A 07/02/14
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
 LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056
 01 80 N 80 -0- -0- -0- 80 3 N -0- 52
 02 112 N 90 -0- -22 -0- 90 3 N -0- 52
 03 186 N 109 -0- -77 -0- 109 3 N -0- 52
 04 116 N 116 -0- -0- -0- 116 3 N -0- 52
 05 109 N 109 -0- -0- -0- 109 3 N -0- 52
 06 120 N 56 -0- -64 -0- 56 3 N -0- 52
 07 164 N 164 -0- -0- -0- 164 3 N -0- 52
 08 103 N 103 -0- -0- -0- 103 3 N -0- 52
 09 135 N 135 -0- -0- -0- 135 3 N -0- 52
 10 211 N 211 -0- -0- -0- 211 3 N -0- 52
 *11 56 N 56 -0- -0- -0- 56 3 N -0- 52
 12 155 N 121 -0- -34 -0- 121 3 N -0- 52
 TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
 HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140
 01 34 N 34 -0- -0- -0- 34 3 N -0- -0-
 02 44 N 44 -0- -0- -0- 44 3 N -0- -0-
 03 124 N 19 -0- -105 -0- 19 3 N -0- -0-
 04 55 N 55 -0- -0- -0- 55 3 N -0- -0-
 05 62 N 41 -0- -21 -0- 41 3 N -0- -0-
 06 40 N 40 -0- -0- -0- 40 3 N -0- -0-
 07 62 N 35 -0- -27 -0- 35 3 N -0- -0-
 08 65 N 65 -0- -0- -0- 65 3 N -0- -0-
 09 46 N 46 -0- -0- -0- 46 3 N -0- -0-
 10 57 N 57 -0- -0- -0- 57 3 N -0- -0-
 11 86 N 86 -0- -0- -0- 86 3 N -0- -0-
 12 62 N 20 -0- -42 -0- 20 3 N -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432
 01 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	604 3	55 9	N	50			160
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	674 3	50 9	N	45			205
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	353 3	17 9	N	15			220
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1222 3	61 9	N	55	191 1		84
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	728 3	53 9	N	48			132
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	409 3	25 9	N	23			155
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	468 3	35 9	N	32			187
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	822 3	96 9	N	87	189 1		85
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	526 3	35 9	N	32			117
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	769 3	47 9	N	43			160
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	951 3	52 9	N	47			207
*12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	546 3	76 9	N	69	189 1		87
TOTAL GAS PROD:		8,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		546					

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

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

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121 3	34 9	N	31	170
237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222 3	15 9	N	14	184
109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97 3	12 9	N	11	195
349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	195
336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334 3	2 9	N	2	197
168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157 3	11 9	N	10	207
200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192 3	8 9	N	7	214
477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	214
304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	214
305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	214
498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	214
213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	214
TOTAL GAS PROD:		3,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)				13493 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
RISER				WELL #:	1	RRCID -> 238213	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12448	- 12494			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3131 X	2276	-0-	-855	-0-	563	1	1713	2	N	-0-			87
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	630	1	2922	2	N	-0-			87
03	3751 X	2287	-0-	-1464	-0-	526	1	1761	2	N	-0-			87
04	3630 X	2639	-0-	-991	-0-	644	1	1995	2	N	-0-			87
05	3937 X	3046	-0-	-891	-0-	725	1	2321	2	N	-0-			87
06	3810 X	2160	-0-	-1650	-0-	589	1	1571	2	N	-0-			87
07	3937 X	3223	-0-	-714	-0-	596	1	2625	2	N	2			89
						2	9							
08	3038 X	1529	-0-	-1509	-0-	415	1	1114	2	N	-0-			89
09	2940 X	98	-0-	-2842	-0-	42	1	56	2	N	-0-			89
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	611	1	4507	2	N	1			90
						1	9							
11	3120 X	3101	-0-	-19	-0-	3098	2	3	9	N	3			93
12	3224 X	463	-0-	-2761	-0-	463	2			N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		29,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

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

BURNELL		13648 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE											
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850																	
DAHL		WELL #: 1		RRCID -> 237435		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
		PLUGGED AND ABANDONED				10/03/2014	- PLUGGED 10/03/14												

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BURNELL (BRINKOETER)				13648 066	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620							
BRINKOETER				WELL #:	1Q	RRCID -> 139304	COMPL. DATE 04/02/1991	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 2118 -	2124
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2	N	-0-		-0-
02	224 N	129	-0-	-95	-0-	129	2	N	-0-		-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-		-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2	N	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		-0-
06	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

1,364

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BURNELL (LULING)				13648 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311							
B. U. -UNION-HALL				WELL #:	1	RRCID -> 001054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6779 - 6780
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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

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

B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

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

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

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

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

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

BURNELL (PETTUS 3500)					13648 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297										
ERIC & DEREK					WELL #:	2	RRCID ->	198535	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3310 - 3314	
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNELL (REKLAW)													CNTY: KARNES	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN														
WELL #: 2														
RRCID -> 001029														
COMPL. DATE 03/21/1963														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 6439 - 6445														
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	44	1	1477	3	Y	-0-	-0-		
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	-0-	-0-		
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	1077	3	Y	-0-	-0-		
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	3	Y	-0-	-0-		
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	3	Y	-0-	-0-		
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	Y	-0-	-0-		
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	3	Y	-0-	-0-		
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	Y	-0-	-0-		
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	948	3	Y	-0-	-0-		
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	874	3	Y	-0-	-0-		
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	17	1	929	3	Y	-0-	-0-		
12	992 N	591	-0-	-401	-0-	11	1	580	3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD: 10,524													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

B. U. STANOLIND-SPIELHAGEN													CNTY: KARNES	
WELL #: 8														
RRCID -> 022796														
COMPL. DATE 05/09/1963														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 6575 - 6581														
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	12	1	427	3	Y	-0-	-0-		
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	-0-	-0-		
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	3	Y	-0-	-0-		
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	13	1	394	3	Y	-0-	-0-		
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-		
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	18	1	331	3	Y	-0-	-0-		
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	12	1	661	3	Y	-0-	-0-		
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	67	1	1066	3	Y	-0-	-0-		
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	11	1	657	3	Y	-0-	-0-		
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	3	Y	-0-	-0-		
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	1029	3	Y	-0-	-0-		
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	22	1	1204	3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD: 7,481													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	17	1	568	3	N	-0-		-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	N	-0-		-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	3	N	-0-		-0-
04	570 N	484	-0-	-86	-0-	16	1	468	3	N	-0-		-0-
05	682 N	402	-0-	-280	-0-	21	1	381	3	N	-0-		-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	25	1	451	3	N	-0-		-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	626	3	N	-0-		-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-		-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	N	-0-		-0-
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	11	1	573	3	N	-0-		-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	15	1	812	3	N	-0-		-0-
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	15	1	775	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-		-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	6	1	180	3	N	-0-		-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	-0-		-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	7	1	101	3	N	-0-		-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	3	N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	N	-0-		-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-		-0-
02	224 N	129	-0-	-95	-0-	129	2			N	-0-		-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-		-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-		-0-
06	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	253	-0-	253	253	7	1	246	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	386	-0-	386	639	12	1	374	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1151	-0-	1151	1790	55	1	1096	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	497	-0-	497	2287	25	1	472	3	Y	-0-			-0-
07	3720 X	1433	-0-	-2287	-0-	25	1	1408	3	Y	-0-			-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	-0-			-0-
09	1110 X	598	-0-	-512	-0-	10	1	588	3	Y	-0-			-0-
10	1426 X	333	-0-	-1093	-0-	6	1	327	3	Y	-0-			-0-
11	1380 X	395	-0-	-985	-0-	7	1	388	3	Y	-0-			-0-
12	1426 X	643	-0-	-783	-0-	11	1	632	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	21	1	713	3	Y	-0-			-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	3	Y	-0-			-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	3	Y	-0-			-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1383	3	Y	-0-			-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	85	1	1568	3	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	93	1	1647	3	Y	-0-			-0-
07	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	55	1	2870	3	Y	-0-			-0-
08	1984 X	1734	-0-	-250	-0-	107	1	1627	3	Y	-0-			-0-
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	34	1	1856	3	Y	-0-			-0-
10	2914 X	1969	-0-	-945	-0-	37	1	1932	3	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	48	1	2643	3	Y	-0-			-0-
12	2914 X	992	-0-	-1922	-0-	19	1	973	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	171	1	5588	3	Y	-0-			-0-
02	5824 X	5083	-0-	-741	-0-	179	1	4904	3	Y	-0-			-0-
03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	236	1	7425	3	Y	-0-			-0-
04	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	239	1	6823	3	Y	-0-			-0-
05	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	340	1	6142	3	Y	-0-			-0-
06	6720 X	6208	-0-	-512	-0-	338	1	5870	3	Y	-0-			-0-
07	6944 X	6368	-0-	-576	-0-	121	1	6247	3	Y	-0-			-0-
08	7750 X	5071	-0-	-2679	-0-	319	1	4752	3	Y	-0-			-0-
09	7050 X	6998	-0-	-52	-0-	129	1	6869	3	Y	-0-			-0-
10	6479 X	3619	-0-	-2860	-0-	69	1	3550	3	Y	-0-			-0-
11	6210 X	4799	-0-	-1411	-0-	88	1	4711	3	Y	-0-			-0-
*12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	142	1	7194	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:		9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL	DEPTH	6981	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-			-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	3	N	-0-			-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	1	1	54	3	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B. U. - STANOLIND-LYONS				WELL #:	6	RRCID -> 062616	COMPL.	DATE 05/31/1975	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271 3	Y	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239 3	Y	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	7	1	215 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	12	1	224 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190 3	Y	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	132	-0-	-147	-0-	8	1	124 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	4	1	197 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	4	1	204 3	Y	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244 3	Y	-0-			-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,666		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

B.U.	PAN AMERICAN	- RUHMAN	WELL #:	B3	RRCID	->	151430	COMPL.	DATE	06/01/1994	TOTAL	DEPTH	6993	PERF.	6619	-	6634
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	6	1	344	3	N	-0-					-0-
12	589	N	317	-0-	-272	-0-	6	1	311	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,578				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
STEED, J. E.		WELL #:		5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6734 - 6742	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN				WELL #:	12	RRCID -> 074279	COMPL.	DATE 11/11/1977	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	N/A	
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-		-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-		-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-		-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-		-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-		-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-		-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	-0-		-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-		-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	Y	-0-		-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-		-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	3	Y	-0-		-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. - SPIELHAGEN				WELL #:	2	RRCID -> 097907	COMPL.	DATE 02/21/1982	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	6554 -	6573
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-		-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	N	-0-		-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-		-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-		-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-		-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-		-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	N	-0-		-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-		-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	5	1	280	3	N	-0-		-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	6	1	292	3	N	-0-		-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	-0-		-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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

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

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

BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 CISCO WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960

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

C. A. WINN (HOCKLEY 4300) 14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KALER ENERGY CORP. 450261
 NEW, R. WELL #: 1 RRCID -> 241718 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	#	833	-0-	-35	-0-	833	2		N	-0-			-0-
02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
03	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
04	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
05	930	#	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-			-0-
06	900	#	240	-0-	-660	-0-	197	2	43 9	N	39	39 1		-0-
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-				N	38	38 1		-0-
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
10	899	#	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 4,571														TOTAL CONDENSATE PROD: 77

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	723	2	320	9	N	291	343	1		160
02	1008 N	851	-0-	-157	-0-	619	2	232	9	N	211	179	1		192
03	1054 N	892	-0-	-162	-0-	657	2	235	9	N	214	353	1		53
04	1020 N	944	-0-	-76	-0-	644	2	300	9	N	273	180	1		146
05	930 N	862	-0-	-68	-0-	589	2	273	9	N	248	184	1		210
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	677	2	268	9	N	244	329	1		125
07	961 N	856	-0-	-105	-0-	600	2	256	9	N	233	335	1		23
08	868 N	693	-0-	-175	-0-	461	2	232	9	N	211	181	1		53
09	960 N	595	-0-	-365	-0-	371	2	224	9	N	204	189	1		68
10	868 N	819	-0-	-49	-0-	585	2	234	9	N	213	185	1		96
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	491	2	251	9	N	228	184	1		140
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	403	2	276	9	N	251	366	1		25
TOTAL GAS PROD:		9,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,821									

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	984	2	11	9	N	10				107
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11	9	N	10				117
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	N	10	100	1		27
04	900 N	476	-0-	-424	-0-	465	2	11	9	N	10				37
05	713 N	331	-0-	-382	-0-	320	2	11	9	N	10				47
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	N	10				57
07	496 N	221	-0-	-275	-0-	210	2	11	9	N	10				67
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	N	10				77
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	168	2	11	9	N	10				87
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10				97
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10				107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
TOTAL GAS PROD:		4,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

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

CABEZA CREEK (PETTUS)				14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.				604295											
MAYFIELD, P.O.				WELL #:	1	RRCID ->	132700	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 4630	-	4634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELS				WELL #:	1	C	RRCID ->	219274	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF. 4438 - 4445
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			18
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			18
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			18
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			18
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-			18
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			18
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			18
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			18
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			18
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			18
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			18
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:				1,227	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
PETTUS				WELL #:	55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4539 -	4549		
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1921	2	17 9	N	15		161		
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17 9	N	15	124 1	52		
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17 9	N	15		67		
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	2	17 9	N	15		82		
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	2	17 9	N	15		97		
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17 9	N	15		112		
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17 9	N	15		127		
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17 9	N	15		142		
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	972	2	17 9	N	15	141 1	16		
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1011	2	46 9	N	42		58		
11	750	N	413	-0-	-337	-0-	352	2	61 9	N	55		113		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113		
TOTAL GAS PROD:				14,422		TOTAL CONDENSATE PROD:				232					

CABEZA CREEK (PETTUS)		//CONT.//		14433 180	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414												
PETTUS UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4293	-	4300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1963	-0-	-982	-0-	1798	2	165	9	Y	150	172	1			30
02	2660 X	1963	-0-	-697	-0-	1798	2	165	9	Y	150	145	1			35
03	2666 X	1188	-0-	-1478	-0-	1012	2	176	9	Y	160	180	1			15
04	2220 X	1433	-0-	-787	-0-	1235	2	198	9	Y	180	151	1			44
05	2170 N	1056	-0-	-1114	-0-	858	2	198	9	Y	180	171	1			53
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	801	2	198	9	Y	180	175	1			58
07	1488 N	979	-0-	-509	-0-	781	2	198	9	Y	180	172	1			66
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	648	2	198	9	Y	180	172	1			74
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	510	2	198	9	Y	180	170	1			84
10	992 N	818	-0-	-174	-0-	620	2	198	9	Y	180	154	1			110
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	689	2	210	9	Y	191	291	1			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:			12,852			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,911					

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
PETTUS UNIT				WELL #:		RRCID -> 190450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8176 PERF. 7322 - 7334	
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2810	2	11	9	Y	10			197
02	2520	X	2292	-0-	-228	-0-	2281	2	11	9	Y	10	154	1	53
03	2790	X	2121	-0-	-669	-0-	2110	2	11	9	Y	10			63
04	2700	X	2326	-0-	-374	-0-	2315	2	11	9	Y	10			73
05	2790	X	1641	-0-	-1149	-0-	1630	2	11	9	Y	10			83
06	2700	X	1561	-0-	-1139	-0-	1550	2	11	9	Y	10			93
07	2542	X	1511	-0-	-1031	-0-	1500	2	11	9	Y	10			103
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1410	2	11	9	Y	10			113
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-			113
10	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1210	2	28	9	Y	25			138
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1485	2	187	9	Y	170	300	1	8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:				19,615		TOTAL CONDENSATE PROD:						275			

PETTUS UNIT				WELL #:	27	RRCID ->	190660	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL	DEPTH	7564	PERF.	7314	-	7324
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CABEZA CREEK (REKLAW)		//CONT.// 14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.// 612414		RRCID -> 190661		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7358 - 7374				
PETTUS UNIT		WELL #: 32														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	Y	11					100
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	Y	11					111
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11					122
04	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1026	2	56	9	Y	51	168	1			5
05	1426 N	797	-0-	-629	-0-	730	2	67	9	Y	61					66
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	610	2	97	9	Y	88	140	1			14
07	1116 N	715	-0-	-401	-0-	532	2	183	9	Y	166	166	1			14
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	540	2	183	9	Y	166	166	1			14
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	385	2	183	9	Y	166	165	1			15
10	713 N	573	-0-	-140	-0-	390	2	183	9	Y	166	150	1			31
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	435	2	253	9	Y	230	200	1			61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
TOTAL GAS PROD:		9,634				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,127						

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 001075	COMPL. DATE 04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)				14433 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS UNIT				WELL #: 39		RRCID -> 142482		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 7828 - 7836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CABEZA CREEK (YEGUA)				14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295						
ELS	WELL #:	1	T	RRCID ->	219277	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL	DEPTH	5214 PERF. 4669 - 4674
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	136	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414															
PETTUS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	076496	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	4584	-	4588				
01	704	N	458	-0-	-246	-0-	455	2	3	9	N	3						12	
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3						15	
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3						18	
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	385	2	3	9	N	3						21	
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	264	2	3	9	N	3						24	
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3						27	
07	403	N	172	-0-	-231	-0-	169	2	3	9	N	3						30	
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-						30	
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-						30	
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	2	10	9	N	9						39	
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	485	2	123	9	N	112	125	1				26	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
TOTAL GAS PROD:				3,277	TOTAL CONDENSATE PROD:				142										

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

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		309 N	205	-0-	-104	-0-	202	2	3	9	N	3			12
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3			15
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3			18
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3			21
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	N	3			24
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	N	3			27
07		372 N	343	-0-	-29	-0-	340	2	3	9	N	3			30
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			30
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			30
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			30
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		3,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

01	3100 N	1320	-0-	-1780	4412	1210	2	110	9	N	100				115
02	2800 N	869	-0-	-1931	2481	802	2	67	9	N	61				176
03	3100 N	770	-0-	-2330	151	703	2	67	9	N	61	180	1		57
04	1290 N	1073	-0-	-217	-0-	918	2	155	9	N	141	180	1		18
05	961 N	796	-0-	-165	-0-	632	2	164	9	N	149	165	1		2
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	510	2	176	9	N	160	151	1		11
07	1116 N	639	-0-	-477	-0-	485	2	154	9	N	140				151
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				151
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				151
10	651 N	226	-0-	-425	-0-	215	2	11	9	N	10	140	1		21
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	215	2	28	9	N	25				46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
TOTAL GAS PROD:		7,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		847							

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

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

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)			14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
ALBRECHT, ARCO V.			WELL #:		1		RRCID -> 119189			COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 17936		PERF.10852 - 10875		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	888	-0-	-166	-0-	857	2	31	9	N	28					122
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	898	2	61	9	N	55	154	1			23
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	935	2	28	9	N	25					48
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1022	2	33	9	N	30					78
05	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	991	2	15	9	N	14					92
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	799	2	33	9	N	30					122
07	1085 N	990	-0-	-95	-0-	946	2	44	9	N	40					162
08	992 N	807	-0-	-185	-0-	805	2	2	9	N	2	143	1			21
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	15					36
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	41					77
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	909	2	40	9	N	36					113
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	N	11					124
TOTAL GAS PROD:		9,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		327								

CABEZA CREEK, S. (COOK MT E)				14438 110	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
LAWSON				WELL #:	1	RRCID -> 237632	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5178 - 5186
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02 LEASE	10993	12/11/2014			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S)				14438 165	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295								
CHAPMAN				WELL #:	1	RRCID -> 125079	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 5289	-	5293
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,222	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) //CONT.// 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
 CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			50
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			50
03	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			50
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			50
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			50
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			50
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			50
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			50
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			50
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			50
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			50
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)		14438 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
REED, S. H.		WELL #:	3	RRCID -> 172384		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH	8925	PERF. 4527 - 4536					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)				14438 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD				WELL #:	2	RRCID -> 044420	COMPL. DATE 07/15/1968	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOSBACHER ENERGY COMPANY										589984			
REED, T. M.				WELL #:	1	RRCID -> 061265		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH	8406	PERF. N/A	
01	1767	N	1315	-0-	-452	-0-	151	1	1164	2	N	-0-	61
02	1624	N	1165	-0-	-459	-0-	140	1	1025	2	N	-0-	61
03	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	162	1	1226	2	N	-0-	61
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	162	1	1792	2	N	-0-	61
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	167	1	1642	2	N	-0-	61
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	157	1	1858	2	N	-0-	61
07	2635	N	1965	-0-	-670	-0-	167	1	1798	2	N	-0-	61
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	167	1	1634	2	N	-0-	61
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	146	1	1777	2	N	-0-	61
*10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	146	1	1885	2	N	-0-	61
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-	61
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	151	1	1958	2	N	-0-	61
TOTAL GAS PROD:			21,466		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984														
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2201 X	1734	-0-	-467	-0-	337 1	1383 2	N	13					176
02	1988 X	1292	-0-	-696	-0-	14 9	959 2	N	17					193
03	2201 X	1783	-0-	-418	-0-	314 1	1400 2	N	41		175 1			59
04	2130 X	1782	-0-	-348	-0-	19 9	1352 2	N	7					66
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	338 1	1784 2	N	10					76
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	45 9	1427 2	N	10					86
07	2418 X	1391	-0-	-1027	-0-	422 1	1127 2	N	10					96
08	2418 X	1687	-0-	-731	-0-	8 9	1377 2	N	13					109
09	2340 X	1591	-0-	-749	-0-	464 1	1282 2	N	12					121
*10	2263 X	1981	-0-	-282	-0-	11 9	1670 2	N	14					135
*11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	253 1	1668 2	N	107		175 1			67
12	1674 X	1367	-0-	-307	-0-	296 1	979 2	N	7					74
						13 9								
						286 1								
						118 9								
						380 1								
						8 9								
TOTAL GAS PROD: 20,778										TOTAL CONDENSATE PROD: 261				

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931														
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)				14438 935	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
REED, S. H.				WELL #:	3	RRCID -> 147496	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 4740 - 4767					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CACTUS (FRIO MASSIVE)				14475 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095											
ROCHE				WELL #:		4R		RRCID -> 258523		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH		7682 PERF. 7673 - 7675	
01	6813	6813	-0-	-0-		8310	6773	2	40	9	N	36			199
02	6120	6120	-0-	-0-		8310	6065	2	55	9	N	50			249
03	6952	6952	-0-	-0-		8310	6895	2	57	9	N	52			301
04	5549	5549	-0-	-0-		8310	5479	2	70	9	N	64	190	1	175
05	4818	4818	-0-	-0-		8310	4775	2	43	9	N	39			214
06	3861	3861	-0-	-0-		8310	3826	2	35	9	N	32			246
07	4711	4711	-0-	-0-		8310	4665	2	46	9	N	42	190	1	98
08	4322	4322	-0-	-0-		8310	4289	2	33	9	N	30			128
09	3592	3592	-0-	-0-		8310	3567	2	25	9	N	23			151
10	4899	4899	-0-	-0-		8310	4829	2	70	9	N	64			215
*11	2909	2909	-0-	-0-		8310	2887	2	22	9	N	20			235
12	1085	NO RPT	-0-	-1085		7225					N	NO RPT			235
TOTAL GAS PROD:				54,546		TOTAL CONDENSATE PROD:						452			

CACTUS (SINTON)				14475 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
FIVE-JAB, INC.				271310							
ROCHE				WELL #:	2	RRCID -> 175285	COMPL. DATE 07/02/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4959 -	4964
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CADENCE RELIANCE (WILCOX)				14546 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
HANKEY OPERATING, INC.				354255												
HARPER				WELL #:	1	RRCID ->	212495	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL	DEPTH	10142	PERF.	9968 - 10004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	4354	-0-	-1040	-0-	704	1	3501	2	N	135	182	1			41
02	4872 X	3919	-0-	-953	-0-	149	9	697	1	N	168	183	1			26
03	5394 X	4903	-0-	-491	-0-	185	9	849	1	N	237	180	1			83
04	5190 X	5127	-0-	-63	-0-	261	9	1008	1	N	163	178	1			68
05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	179	9	857	1	N	130					198
06	4740 X	4352	-0-	-388	-0-	143	9	781	1	N	128	183	1			143
07	5301 X	4970	-0-	-331	-0-	141	9	1272	1	N	127					270
08	5301 X	3473	-0-	-1828	-0-	140	9	702	1	N	162	359	1			73
09	5130 X	3974	-0-	-1156	-0-	178	9	1331	1	N	165	178	1			60
10	4960 X	3320	-0-	-1640	-0-	182	9	1070	1	N	130	155	1			35
11	4800 X	3718	-0-	-1082	-0-	143	9	885	1	N	105					140
12	4960 X	4956	-0-	-4	-0-	116	9	702	1	N	206	186	1			160
						227	9									
TOTAL GAS PROD:		51,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,856						

RELiance ENERGY, INC.				700995		SCHULTZE		WELL #:		1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10118 - 10158		
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2								80
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-								80
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	216	2	191	9	N	174								254
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11	107	1						158
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10								168
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-								168
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25								193
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5								198
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-								198
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5								203
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	85	2	8	9	N	7								210
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5								215
TOTAL GAS PROD:				1,892		TOTAL CONDENSATE PROD:				244										

CADIZ (QUEEN CITY)		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833							
BROOKS TRUST NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 242784		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9307	
								PERF. 7149 - 7159	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299	
								PERF. 7157 - 7182	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR (HOCKLEY 2170)		14579 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE											
TEXACAL INC.		844124																	
MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 105834		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2168 - 2184							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CAESAR, E. (5800)				14581 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
EQUIPMENT HOT LINE				253311							
ASHLAND-EBERSTADT				WELL #: A 1	RRCID -> 124335	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5827	-	5833
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		120
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CAESAR, N. (PETTUS)				14582 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE					
ANDERSON OIL LTD.				022499												
EBERSTADT				WELL #:	12	RRCID ->	254799	COMPL.	DATE	03/30/2010	TOTAL	DEPTH	3407	PERF.	3098 -	3102
01	713 #	497	-0-	-216 B	-15219	310	1	187	2	N	-0-					16
02	588 #	398	-0-	-190 B	-15409	280	1	118	2	N	-0-					16
03	713 #	166	-0-	-547 B	-15956	100	1	66	2	N	-0-					16
04	690 #	375	-0-	-315 B	-16271	300	1	75	2	N	-0-					16
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-16984					N	-0-					16
06	480 #	-0-	-0-	-480 B	-17464					N	-0-					16
07	434 #	-0-	-0-	-434 B	-17898					N	-0-					16
08	403 #	-0-	-0-	-403 B	-18301					N	-0-					16
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-18691					N	-0-					16
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691					N	-0-					16
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691					N	-0-					16
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:				1,436	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
 EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53

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

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16

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

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
 BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

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

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
GAPP OIL & GAS, LLC		293986														
EBERSTADT		WELL #:		1		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009								
						TOTAL		DEPTH 10600								
								PERF. 9656 - 9753								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	628	-0-	-736	-0-	606	2	22	9	N	20					177
02	1232 X	509	-0-	-723	-0-	496	2	13	9	N	12					189
03	426 X	426	-0-	-0	-0-	390	2	36	9	N	33	188	2			34
04	1290 X	962	-0-	-328	-0-	941	2	21	9	N	19					53
05	1333 X	1180	-0-	-153	-0-	1151	2	29	9	N	26					79
06	1052 X	1052	-0-	-0	-0-	1031	2	21	9	N	19					98
07	853 X	853	-0-	-0	-0-	832	2	21	9	N	19					117
08	1178 X	978	-0-	-200	-0-	957	2	21	9	N	19					136
09	1140 X	884	-0-	-256	-0-	861	2	23	9	N	21					157
10	1178 X	1082	-0-	-96	-0-	1065	2	17	9	N	15					172
11	1069 X	1069	-0-	-0	-0-	1051	2	18	9	N	16					188
12	992 X	778	-0-	-214	-0-	769	2	9	9	N	8					196
TOTAL GAS PROD:		10,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		227								

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SCHRADE UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 193060	COMPL.	DATE 03/20/2002	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9776 -	9788	
01	3224 X	2598	-0-	-626	-0-	117 20	1 9	2461 2	Y	18	37 1	38	
02	2856 X	2667	-0-	-189	-0-	119 28	1 9	2520 2	Y	25	46 1	17	
03	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	115 95	1 9	2622 2	Y	86		103	
04	2520 X	2284	-0-	-236	-0-	92 80	1 9	2112 2	Y	73	109 1	67	
05	2945 X	2522	-0-	-423	-0-	101 133	1 9	2288 2	Y	121		188	
06	2850 X	2251	-0-	-599	-0-	87 61	1 9	2103 2	Y	55	137 1	106	
07	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	113 88	1 9	2092 2	Y	80		186	
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	118 41	1 9	1775 2	Y	37		223	
09	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	121 67	1 9	1805 2	Y	61	164 1	120	
10	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	127 40	1 9	1961 2	Y	36		156	
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	95 91	1 9	2223 2	Y	83	153 1	86	
*12	3100 N	3698	-0-	598	598	132 97	1 9	3469 2	Y	88		174	
TOTAL GAS PROD:		29,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		763							

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.//		14583 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736												
SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003				TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5353	-0-	-382	-0-	238 122 9	1	4993	2	Y	111	133	1			135
02	5152 X	4500	-0-	-652	-0-	201 47 9	1	4252	2	Y	43	132	1			46
03	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	240 64 9	1	5501	2	Y	58					104
04	5250 X	4952	-0-	-298	-0-	205 8 9	1	4739	2	Y	7	70	1			41
05	5425 X	5183	-0-	-242	-0-	219 18 9	1	4964	2	Y	-0-					41
06	5520 X	3872	-0-	-1648	-0-	153 8 9	1	3719	2	Y	-0-	41	1			-0-
07	5704 X	4035	-0-	-1669	-0-	207 23 9	1	3828	2	Y	-0-					-0-
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	237 4 9	1	3579	2	Y	7					7
09	5010 X	3361	-0-	-1649	-0-	211 18 9	1	3132	2	Y	16	13	1			10
10	5177 X	3771	-0-	-1406	-0-	228 8 9	1	3535	2	Y	7					17
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	168 23 9	1	3955	2	Y	21	24	1			14
12	4030 X	3572	-0-	-458	-0-	131 4 9	1	3437	2	Y	4					18
TOTAL GAS PROD:		52,374				TOTAL CONDENSATE PROD:				274						

CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID -> 198742	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9725 - 9734
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)				14583 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736							
SCHRADER-DAHL UNIT				WELL #:		1ST RRCID -> 189912		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAESAR, SOUTH (3060)		14583 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
EBERSTADT		WELL #: 11		RRCID -> 248616		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3552	
								PERF. 3090 - 3094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									EOM BALANCE
01	806 #	783	-0-	-23	-0-	310 1	473 2	N	-0-
02	680 R	680	-0-	-0-	-0-	280 1	400 2	N	-0-
03	775 #	647	-0-	-128	-0-	310 1	337 2	N	-0-
04	750 #	593	-0-	-157	-0-	300 1	293 2	N	-0-
05	775 #	732	-0-	-43	-0-	310 1	422 2	N	-0-
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	300 1	486 2	N	-0-
07	744 #	643	-0-	-101	-0-	270 1	373 2	N	-0-
08	744 #	694	-0-	-50	-0-	310 1	384 2	N	-0-
09	918 R	918	-0-	-0-	-0-	300 1	618 2	N	-0-
10	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	310 1	704 2	N	-0-
11	910 R	910	-0-	-0-	-0-	300 1	610 2	N	-0-
12	961 #	948	-0-	-13	-0-	310 1	638 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAESAR, SOUTH (5650)		14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
EBERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 200528		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6800	
								PERF. 5452 - 5458	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EBERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 208133		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 5700	
								PERF. 5498 - 5504	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/14/2013							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.//		14583 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499												
EBERSTADT		WELL #:		7	RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 5511 - 5517					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013																

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PUCKETT				WELL #:	1	RRCID -> 223476	COMPL.	DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH	5848 PERF.	5468 -	5474
01	713 X	524	-0-	-189	-0-	270	1	254 2 N	-0-			142
02	616 X	561	-0-	-55	-0-	280	1	281 2 N	-0-			142
03	682 X	187	-0-	-495	-0-	130	1	57 2 N	-0-			142
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			142
05	620 X	516	-0-	-104	-0-	310	1	206 2 N	-0-			142
06	600 X	565	-0-	-35	-0-	300	1	265 2 N	-0-			142
07	620 X	456	-0-	-164	-0-	270	1	186 2 N	-0-			142
08	527 X	78	-0-	-449	-0-	60	1	18 2 N	-0-			142
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			142
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			142
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			142
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			142

TOTAL GAS PROD:

2,887

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

EBERSTADT				WELL #:	10	RRCID -> 239795	COMPL.	DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5529 - 5534
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	310	1	778 2 N	-0-		22
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	280	1	711 2 N	-0-		22
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	310	1	691 2 N	-0-		22
04	1050 N	911	-0-	-139	-0-	300	1	611 2 N	-0-		22
05	1085 N	803	-0-	-282	-0-	310	1	493 2 N	-0-		22
06	960 N	591	-0-	-369	-0-	300	1	291 2 N	-0-		22
07	930 N	572	-0-	-358	-0-	270	1	295 2 N	6		28
						7	9				
08	806 N	552	-0-	-254	-0-	310	1	242 2 N	-0-		28
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	300	1	358 2 N	-0-		28
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	310	1	213 2 N	-0-		28
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	300	1	237 2 N	-0-		28
12	682 N	518	-0-	-164	-0-	310	1	208 2 N	-0-		28

TOTAL GAS PROD:

8,745

TOTAL CONDENSATE PROD:

6

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499																
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829		PERF. 5448		- 5454						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	310	1	780	2	N		-0-					42	
02	952 X	907	-0-	-45	-0-	280	1	627	2	N		-0-					42	
03	1054 X	1053	-0-	-1	-0-	310	1	743	2	N		-0-					42	
04	1050 X	908	-0-	-142	-0-	300	1	608	2	N		-0-					42	
05	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	310	1	796	2	N		-0-					42	
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	300	1	813	2	N		-0-					42	
07	1054 X	1003	-0-	-51	-0-	270	1	733	2	N		-0-					42	
08	1116 X	1085	-0-	-31	-0-	310	1	775	2	N		-0-					42	
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N		-0-					42	
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	310	1	978	2	N		-0-					42	
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	947	2	N		-0-					42	
*12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	310	1	1041	2	N		-0-					42	
TOTAL GAS PROD:		13,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336													
FOX, J. E. ET AL				WELL #:		6		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 5678 - 5684			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ASHLAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 190807	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7705	PERF. 5650 - 5654
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CAESAR, SOUTH (9600)			14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736		WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9606 - 9764		
GRISSOM															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	3844 X	3770	-0-	-74	-0-	256 330 9	1 3184 2	N	300	368 1	145				
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	256 330 9	1 3176 2	N	300	357 1	88				
03	3968 X	3836	-0-	-132	-0-	353 307 9	1 3176 2	N	279	179 1	188				
04	3840 X	3538	-0-	-302	-0-	256 287 9	1 2995 2	N	261	352 1	97				
05	4154 X	4007	-0-	-147	-0-	365 273 9	1 3369 2	N	248	180 1	165				
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	341 454 9	1 3353 2	N	413	353 1	225				
07	4154 X	3939	-0-	-215	-0-	378 62 9	1 3499 2	N	56	176 1	105				
08	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	378 265 9	1 3320 2	N	241	176 1	170				
09	4140 X	3614	-0-	-526	-0-	365 223 9	1 3026 2	N	203	174 1	199				
10	4278 X	4165	-0-	-113	-0-	329 251 9	1 3585 2	N	228	178 1	249				
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	341 301 9	1 4120 2	N	274	356 1	167				
*12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	365 276 9	1 3841 2	N	251	180 1	238				
TOTAL GAS PROD:		47,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,054									

HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 198739	COMPL. DATE 08/12/2003				TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9472	- 9524	
01	10850	X	4037	-0-	-6813	-0-	353	1	3565	2	Y	108	186	1	220
02	8064	X	4351	-0-	-3713	-0-	119	9	3866	2	Y	66	188	1	98
03	8370	X	7982	-0-	-388	-0-	412	1	7103	2	Y	189			287
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	73	9	8014	2	Y	234	367	1	154
05	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	671	1	9945	2	Y	285	179	1	260
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	208	9	9031	2	Y	444	368	1	336
07	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	581	1	10341	2	Y	62	184	1	214
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	257	9	10075	2	Y	176	183	1	207
09	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	753	1	9552	2	Y	202	181	1	228
10	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	314	9	11240	2	Y	274	186	1	316
11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	752	1	9922	2	Y	241	368	1	189
*12	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	488	9	9862	2	Y	264	186	1	267
							290	9							
TOTAL GAS PROD:			113,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,545						

CAESAR, SOUTH (9600)		//CONT.//		14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736		WELL #:		2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9462 - 9504	
HILL-ROSE GAS UNIT																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-	
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-	
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					-0-	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-	
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-	
12	403 N	261	-0-	-142	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TIDAL PETROLEUM, INC.				859240										
SOUTH GRISSOM				WELL #:	1	RRCID ->	245520	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9180 - 9536	
01	651 X	399	-0-	-252	-0-	391	2	8	9	N	7		107	
02	588 X	587	-0-	-1	-0-	578	2	9	9	N	8		115	
03	775 X	705	-0-	-70	-0-	686	2	19	9	N	17		132	
04	750 X	721	-0-	-29	-0-	708	2	13	9	N	12		144	
05	775 X	726	-0-	-49	-0-	700	2	26	9	N	24		168	
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	N	5		173	
07	744 X	674	-0-	-70	-0-	665	2	9	9	N	8		181	
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9		190	
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	718	2	43	9	N	39	208 1	21	
10	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		21	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21	
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/13/2015	-	P/A	10-13-2015							
TOTAL GAS PROD:				6,140	TOTAL CONDENSATE PROD:				129					

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)					15039 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
SWOPE CORP.					833606					
WELDER, JANE					WELL #:	1	RRCID -> 132081	COMPL. DATE 07/25/1989	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4105 - 4108
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) //CONT.// 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 #	1855	-0-	-191	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
02	1848 #	558	-0-	-1290	-0-	558 2		N	-0-			-0-
03	1984 #	772	-0-	-1212	-0-	772 2		N	-0-			-0-
04	2070 #	536	-0-	-1534	-0-	536 2		N	-0-			-0-
05	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
06	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
09	2054 R	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
*10	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
*11	4782 R	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

CAMPBELL CREEK (9300)										15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY										531355													
KAHANAK, WM. D., ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 138353		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9268 - 9456					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							79			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							79			
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-						

BELICEK				WELL #:	1	RRCID -> 213441	COMPL.	DATE	12/07/2004	TOTAL	DEPTH	10212	PERF.	9588 -	9660
01	25637	X	14841	-0-	-10796	-0-	14698	2	143	9	N	130	329	1	107
02	DLQ	G-10	6533	-0-	6533	-0-	6493	2	40	9	N	36			143
03	DLQ	G-10	15757	-0-	15757	-0-	22290	2	370	9	N	336	181	1	298
04	DLQ	G-10	14693	-0-	14693	-0-	36983	2	649	9	N	590	750	1	138
05	DLQ	G-10	22756	-0-	22756	-0-	59739	2	948	9	N	862	738	1	262
06	DLQ	G-10	20622	-0-	20622	-0-	80361	2	645	9	N	586	547	1	301
07	100798	X	20437	-0-	-80361	-0-	19430	2	1007	9	N	915	818	1	398
08	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16063	2	542	9	N	493	610	1	281
09	22020	X	16745	-0-	-5275	-0-	16063	2	682	9	N	620	662	1	239
10	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	25211	2	1029	9	N	935	973	1	201
11	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	25951	2	780	9	N	709	587	1	323
12	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-	-0-			N	NO RPT				323
TOTAL GAS PROD:				201,960				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,212			

BELICEK				WELL #:		3	RRCID -> 237634		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9592 - 9678		
01	61752	X	38511	-0-	-23241	-0-	37696	2	815	9	N	741	556	1		860
02	DLQ G-10		19754	-0-	19754	-0-	18773	2	981	9	N	892	1142	1		610
03	DLQ G-10		39469	-0-	39469	-0-	59223	2	1388	9	N	1262	1116	1		756
04	DLQ G-10		39805	-0-	39805	-0-	99028	2	1096	9	N	996	1475	1		277
05	DLQ G-10		43200	-0-	43200	-0-	142228	2	1603	9	N	1457	1308	1		426
06	DLQ G-10		39930	-0-	39930	-0-	182158	2	1605	9	N	1459	1497	1		388
07	222897	X	40739	-0-	-182158	-0-	39132	2	1607	9	N	1461	1279	1		570
08	41137	X	40007	-0-	-1130	-0-	38441	2	1566	9	N	1424	1496	1		498
09	44495	X	44495	-0-	-0-	-0-	42776	2	1719	9	N	1563	1612	1		449
10	57218	X	57218	-0-	-0-	-0-	55056	2	2162	9	N	1965	1995	1		419
11	50857	X	50857	-0-	-0-	-0-	49134	2	1723	9	N	1566	1459	1		526
12	40734	X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					N	NO RPT				526
TOTAL GAS PROD:			453,985		TOTAL CONDENSATE PROD:			14,786								

CAMPBELL CREEK (9300)														CNTY: LAVACA	
MASCOT OIL COMPANY															
RENGER															
				//CONT.//	15167 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	531355										
				WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9444 -	9566
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				162
02	2660 X	348	-0-	-2312	-0-	348	2			N	-0-				162
03	2945 X	608	-0-	-2337	-0-	608	2			N	-0-				162
04	2850 X	1117	-0-	-1733	-0-	1053	2	64	9	N	58				220
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2515	2	322	9	N	293	189	1		324
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2361	2	166	9	N	151	188	1		287
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1902	2	94	9	N	85	173	1		199
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1968	2	90	9	N	82	186	1		95
09	2520 N	2287	-0-	-233	-0-	2208	2	79	9	N	72				167
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2121	2	96	9	N	87				254
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1708	2	117	9	N	106	190	1		170
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
TOTAL GAS PROD:				17,929				TOTAL CONDENSATE PROD:				934			

BELICEK														CNTY: LAVACA	
				WELL #:	2	RRCID ->	250553	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9728 -	9742
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				317
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				335
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				354
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				367
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				379
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				390
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				405
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				418
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				429
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				443
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				456
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				456
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				153			

CAMPBELL CREEK (9700)														CNTY: LAVACA	
INLAND OCEAN, INC.															
TECHNIK															
				WELL #:	5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9630 -	9655
01	7716	7716	-0-	-0-	53384	486	1	6930	2	N	273	188	1		354
02	11367	11367	-0-	-0-	53384	300	9	10441	2	N	433	387	1		400
03	10527	10527	-0-	-0-	53384	476	9	9729	2	N	426	381	1		445
04	15470	15470	-0-	-0-	53384	329	1	14662	2	N	598	707	1		336
05	15301	15301	-0-	-0-	53384	469	9	14589	2	N	511	373	1		474
06	6243	6243	-0-	-0-	53384	150	1	5793	2	N	273	541	1		206
07	7178	7178	-0-	-0-	53384	562	9	6808	2	N	245	181	1		270
08	8506	8506	-0-	-0-	53384	300	9	7985	2	N	283	434	1		119
09	20318	20318	-0-	-0-	53384	100	1	19332	2	N	487	386	1		220
10	18129	18129	-0-	-0-	53384	270	9	17090	2	N	535	598	1		157
11	16809	16809	-0-	-0-	53384	210	1	15992	2	N	470	370	1		257
12	2542	17661	-0-	15119	68503	311	9	16769	2	N	538	560	1		235
						450	1								
						536	9								
						450	1								
						589	9								
						300	1								
						517	9								
						300	1								
						592	9								
TOTAL GAS PROD:				155,225				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,072			

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

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

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

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

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

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

CANNAN, E. (10150 WILCOX)		15346 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 212128		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 11414 PERF.10146 - 10312								
RILEY		WELL #: 1														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 #	557	-0-	-1334	-0-	84 1	9	464 2	N		8					197
02	1484 #	334	-0-	-1150	-0-	31 1	1	303 2	N		-0-					197
03	899 #	315	-0-	-584	-0-	31 1	1	284 2	N		-0-					197
04	540 #	239	-0-	-301	-0-	63 1	1	176 2	N		-0-					197
05	665 R	665	-0-	-0-	-0-	210 1	1	455 2	N		-0-	168 1				29
06	540 #	298	-0-	-242	-0-	84 1	1	214 2	N		-0-					29
07	372 #	183	-0-	-189	-0-	84 1	1	99 2	N		-0-					29
08	651 #	539	-0-	-112	-0-	157 1	1	382 2	N		-0-					29
09	630 #	276	-0-	-354	-0-	84 1	1	188 2	N		4					33
10	651 #	318	-0-	-333	-0-	63 1	1	245 2	N		9					42
11	510 #	76	-0-	-434	-0-	76 2	2		N		-0-					42
12	527 #	465	-0-	-62	-0-	465 2	2		N		-0-					42
TOTAL GAS PROD:		4,265				TOTAL CONDENSATE PROD:				21						

CANNAN, E. (10300 WILCOX)				15346 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736				
RILEY				WELL #:	1	RRCID -> 212101	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 11414 PERF.10283 - 10312
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CANNAN, E. (10300 WILCOX) //CONT.// 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736												
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10244 - 10250												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5890	1628	-0-	-4262	-0-	147 1	1451 2	N	27	186 1		120
02	4508 #	1636	-0-	-2872	-0-	30 9	181 1	N	46			166
03	4619 #	2031	-0-	-2588	-0-	51 9	181 1	N	23			189
04	4260 #	2703	-0-	-1557	-0-	25 9	215 1	N	62			251
05	3553 R	3553	-0-	-0-	-0-	68 9	295 1	N	52	182 1		121
06	3842 R	3842	-0-	-0-	-0-	57 9	272 1	N	65			186
07	2790 #	2777	-0-	-13	-0-	72 9	215 1	N	61			247
08	3565 #	2457	-0-	-1108	-0-	67 9	215 1	N	11	159 1		99
09	3840 #	3072	-0-	-768	-0-	12 9	204 1	N	48			147
10	3968 #	3120	-0-	-848	-0-	53 9	249 1	N	62			209
11	3840 #	2632	-0-	-1208	-0-	68 9	204 1	N	35			244
12	3162 #	1952	-0-	-1210	-0-	39 9	227 1	N	58	189 1		113
						64 9						
TOTAL GAS PROD:		31,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		550						

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937												
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 221776		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044										
KNIGHT RANCH		WELL #:		1														
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	825 X	825	-0-	-0-	-0-		333	1	350	2	N	129						189
02	616 X	515	-0-	-101	-0-		142	9	160	2	N	60		236	1			13
03	620 X	96	-0-	-524	-0-		289	1	73	2	N	17						30
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-		66	9			N							10
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-		4	1			N	-0-		20	1			10
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-		19	9			N	-0-						10
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-						10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
TOTAL GAS PROD:		1,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		206										

KNIGHT_RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 226046	COMPL.	DATE 02/18/2007			TOTAL	DEPTH 11003	PERF.10235	- 10250	
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	695 200 9	1	5998	2	N	182	182	1	190
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	599 138 9	1	5607	2	N	125	206	1	109
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	679 91 9	1	6134	2	N	83			192
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	722 95 9	1	6406	2	N	86	86	1	192
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	905 42 9	1	5896	2	N	38	200	1	30
06	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1112 136 9	1	7251	2	N	124	115	1	39
07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1199 116 9	1	8275	2	N	105	113	1	31
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1237 1 9	1	8004	2	N	1			32
09	8490	X	6450	-0-	-2040	-0-	1034 65 9	1	5351	2	N	59	53	1	38
10	9579	X	9105	-0-	-474	-0-	1296 152 9	1	7657	2	N	138	119	1	57
11	9270	X	8260	-0-	-1010	-0-	1375 81 9	1	6804	2	N	74	66	1	65
12	9579	X	7881	-0-	-1698	-0-	1079 108 9	1	6694	2	N	98	117	1	46
TOTAL GAS PROD:			93,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,113						

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 222

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. //CONT.// 907297											
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5735 X	5249	-0-	-486	-0-	602 1	4547 2	N	91		154
02	5180 X	4960	-0-	-220	-0-	100 9	4370 2	N	55	151 1	58
03	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	529 1	5074 2	N	70		128
04	5370 X	4379	-0-	-991	-0-	61 9	3686 2	N	136	86 1	178
05	5549 X	3880	-0-	-1669	-0-	615 1	3164 2	N	79	216 1	41
06	5580 X	4184	-0-	-1396	-0-	77 9	3332 2	N	163	115 1	89
07	5766 X	4056	-0-	-1710	-0-	543 1	3264 2	N	119	114 1	94
08	5766 X	3195	-0-	-2571	-0-	150 9	2552 2	N	34		128
09	4380 X	2770	-0-	-1610	-0-	629 1	2060 2	N	115	89 1	154
10	4309 X	1164	-0-	-3145	-0-	87 9	580 2	N	181	120 1	215
11	4170 X	487	-0-	-3683	-0-	673 1	85 2	N	81	218 1	78
12	4061 X	174	-0-	-3887	-0-	179 9	57 2	N	98	117 1	59
						131 9					
						606 1					
						37 9					
						583 1					
						127 9					
						385 1					
						199 9					
						313 1					
						89 9					
						9 1					
						108 9					

TOTAL GAS PROD: 40,264

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10052 - 10250											
01	1209 X	473	-0-	-736	-0-	25 1	393 2	N	50		163
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-	55 9		N	-0-	150 1	13
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		13
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	1 1	12
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		12
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 473

TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297												
KNIGHT RANCH		WELL #:		6		RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9996 - 10242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3031	-0-	-441	-0-	397 33	1 9	2601	2	Y	30					94
02	3388 X	2973	-0-	-415	-0-	346 154	1 9	2473	2	Y	140	208	1			26
03	3751 X	3120	-0-	-631	-0-	392 28	1 9	2700	2	Y	25					51
04	3510 X	3324	-0-	-186	-0-	428 120	1 9	2776	2	Y	109	43	1			117
05	3317 X	2975	-0-	-342	-0-	494 44	1 9	2437	2	Y	40	120	1			37
06	3180 X	2869	-0-	-311	-0-	499 90	1 9	2280	2	Y	82	58	1			61
07	3441 X	2647	-0-	-794	-0-	454 77	1 9	2116	2	Y	70	57	1			74
08	3441 X	2320	-0-	-1121	-0-	432 1	1	1888	2	Y	-0-					74
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	677 79	1 9	3043	2	Y	72	125	1			21
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	609 99	1 9	2806	2	Y	90	60	1			51
11	2880 X	2508	-0-	-372	-0-	532 51	1 9	1925	2	Y	46	33	1			64
12	2635 X	2567	-0-	-68	-0-	349 56	1 9	2162	2	Y	51	58	1			57
TOTAL GAS PROD:		35,647				TOTAL CONDENSATE PROD:				755						

KNIGHT_RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 244756	COMPL.	DATE 11/12/2008	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9980 - 10000
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	139 23 9	1	908 2 Y	21		45
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	126 59 9	1	902 2 Y	54	87 1	12
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	138 15 9	1	953 2 Y	14		26
04	1050 N	799	-0-	-251	-0-	97 75 9	1	627 2 Y	68	43 1	51
05	1209 N	758	-0-	-451	-0-	123 31 9	1	604 2 Y	28	63 1	16
06	1080 N	721	-0-	-359	-0-	116 77 9	1	528 2 Y	70	58 1	28
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	166 66 9	1	773 2 Y	60	57 1	31
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	196 106 1	1	856 2 Y	-0-		31
09	720 N	627	-0-	-93	-0-	47 88 9	1	474 2 Y	43	64 1	10
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	153 88 9	1	706 2 Y	80	60 1	30
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	169 44 9	1	611 2 Y	40	33 1	37
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	113 55 9	1	703 2 Y	50	58 1	29
TOTAL GAS PROD:		10,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		528					

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				//CONT.// 15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297				WELL #: 4		RRCID -> 246677		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8695 - 8735								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)				15534 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867						
HERLIN, JEAN T.				WELL #:	6	RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH	2039	PERF. 1872 - 1874
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
TRULL, R.B.				WELL #:	3	RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

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

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FINGER OIL & GAS, INC. 268505
 DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

01	6343	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2	N	-0-	-0-
02	5516 #	5214	-0-	-302	-0-	5214	2	N	-0-	-0-
03	5549 #	4606	-0-	-943	-0-	4606	2	N	-0-	-0-
04	6562	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2	N	-0-	-0-
05	6621	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2	N	-0-	-0-
06	6301	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2	N	-0-	-0-
07	6200	5953	-0-	-247	-0-	5953	2	N	-0-	-0-
08	6510	5981	-0-	-529	-0-	5981	2	N	-0-	-0-
09	6885	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2	N	-0-	-0-
10	6510	5546	-0-	-964	-0-	5546	2	N	-0-	-0-
11	6300	5721	-0-	-579	-0-	5721	2	N	-0-	-0-
12	6510	3380	-0-	-3130	-0-	3380	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 69,113										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

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

CARMICHAEL (3750) 15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 LEE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 245395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2015 - PLUGGED 03/10/15															
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15															
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CARMICHAEL (4740) 15731 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900
 PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

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

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

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

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
 FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	2015 N	1968	-0-	-47 B	-64237	56	1	1912	3	N	-0-	-0-
02	1260 N	1440	-0-	180 B	-64057	49	1	1391	3	N	-0-	-0-
03	651 N	2793	-0-	2142 B	-61915	83	1	2710	3	N	-0-	-0-
04	1890 N	2960	-0-	1070 B	-60845	96	1	2864	3	N	-0-	-0-
05	1581 N	2856	-0-	1275 B	-59570	144	1	2712	3	N	-0-	-0-
06	2700 N	2401	-0-	-299 B	-59570	126	1	2275	3	N	-0-	-0-
07	2852 N	2642	-0-	-210 B	-59570	48	1	2594	3	N	-0-	-0-
08	2852 X	2480	-0-	-372 B	-59570	151	1	2329	3	N	-0-	-0-
09	2400 N	4830	-0-	2430 B	-57140	86	1	4744	3	N	-0-	-0-
10	2635 N	3099	-0-	464 B	-56676	56	1	3043	3	N	-0-	-0-
11	2400 N	3563	-0-	1163 B	-55513	62	1	3501	3	N	-0-	-0-
12	2852 X	3029	-0-	177 B	-55336	56	1	2973	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAUSEY (11,100)		16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
MANSKER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11164 - 11194				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	352	1	3119	2	Y	-0-					30
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	327	1	2789	2	Y	35					65
						39	9									
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	355	1	3022	2	Y	87					152
						96	9									
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	355	1	2960	2	Y	83	183	1			52
						91	9									
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	372	1	3172	2	Y	-0-					52
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	360	1	3152	2	Y	58					110
						64	9									
07	3317 X	3220	-0-	-97	-0-	3159	2	61	9	Y	55					165
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3157	2	59	9	Y	54	177	1			42
09	3570 X	3067	-0-	-503	-0-	2989	2	78	9	Y	71					113
10	3689 X	3083	-0-	-606	-0-	3083	2			Y	-0-					113
11	3570 X	2925	-0-	-645	-0-	2925	2			Y	-0-					113
12	3224 X	2875	-0-	-349	-0-	2785	2	90	9	Y	82	169	1			26
TOTAL GAS PROD:		39,011				TOTAL CONDENSATE PROD:				525						

CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID -> 204115	COMPL. DATE 03/13/2004				TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10528 - 10603	
01	5983 X	1581	-0-	-4402	-0-	93	1	1463	2	N	23			194
						25	9							
02	4788 X	3107	-0-	-1681	-0-	197	1	2891	2	N	17			211
						19	9							
03	4929 X	1897	-0-	-3032	-0-	174	1	1710	2	N	12	178	1	45
						13	9							
04	4770 X	4082	-0-	-688	-0-	256	1	3782	2	N	40			85
						44	9							
05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	314	1	5454	2	N	37			122
						41	9							
06	3330 X	2653	-0-	-677	-0-	197	1	2439	2	N	15			137
						17	9							
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	314	1	4517	2	N	20			157
						22	9							
08	5797 X	3041	-0-	-2756	-0-	221	1	2784	2	N	33			190
						36	9							
09	5610 X	3218	-0-	-2392	-0-	267	1	2926	2	N	23			213
						25	9							
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	360	1	6014	2	N	17	171	1	59
						19	9							
11	4710 X	3579	-0-	-1131	-0-	267	1	3221	2	N	83			142
						91	9							
12	4867 X	3432	-0-	-1435	-0-	325	1	3087	2	N	18			160
						20	9							
TOTAL GAS PROD:				43,645	TOTAL CONDENSATE PROD:				338					

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

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11058 - 11080

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

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

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

CHAPA (JACKSON 2100)				16966 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK									
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861												
EL PASO NATURAL GAS				WELL #: 2	RRCID -> 046950	COMPL. DATE 09/08/1969	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 1952	-	1956						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHAPA, EAST (9500)				16970 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK									
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552												
EL PASO NATURAL GAS				WELL #: 1	RRCID -> 140659	COMPL. DATE 01/12/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9482	-	9625						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHAPA, EAST (9800)				16970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK									
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552												
EL PASO NATURAL GAS				WELL #: 5	RRCID -> 126974	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 9786	-	9808						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF. 11084 - 11225

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

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
 EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

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

CHAPA, WEST (LULING) //CONT.// 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

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

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

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

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RELIANCE ENERGY, INC. 700995
 SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

01	589 N	80	-0-	-509	-0-	79	2	1	9	N	1		175
02	1176 N	172	-0-	-1004	-0-	172	2			N	-0-		175
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-		175
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-	74 1	101
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		101
06	990 N	106	-0-	-884	-0-	106	2			N	-0-		101
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		101
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-		101
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	N	5		106
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		106
11	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-		106
*12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-		106
TOTAL GAS PROD:		6,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)				17135 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BOWER				WELL #: 1	RRCID -> 262129	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL	DEPTH 11016	PERF. 8603	-	8606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 #	213	-0-	-2701	-0-	213 2						36
02	4359 R	4359	-0-	-0-	-0-	4336 2	23 9	N				57
03	4447 R	4447	-0-	-0-	-0-	4408 2	39 9	N				92
04	3269 R	3269	-0-	-0-	-0-	3228 2	41 9	N				129
05	4836 #	2721	-0-	-2115	-0-	2713 2	8 9	N				136
06	4680 #	1429	-0-	-3251	-0-	1423 2	6 9	N				141
07	4836 #	2873	-0-	-1963	-0-	2862 2	11 9	N				151
08	4433 #	3112	-0-	-1321	-0-	3098 2	14 9	N				164
09	3270 #	143	-0-	-3127	-0-	143 2		N				164
10	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			N				164
11	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-			N				164
12	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N				164
TOTAL GAS PROD:				22,566	TOTAL CONDENSATE PROD:				128			

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)				17135 742	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
HANKE OPERATING, INC.				354255								
HARPER				WELL #: 2	RRCID -> 223733	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9571	-	9503	
01	4526 #	3829	-0-	-697	-0-	630 1	3138 2	N				25
02	3528 #	2599	-0-	-929	-0-	61 9						58
03	4037 R	4037	-0-	-0-	-0-	478 1	2085 2	N				88
04	3720 #	2709	-0-	-1011	-0-	36 9						115
05	3844 #	3708	-0-	-136	-0-	732 1	3272 2	N				146
06	3900 #	2557	-0-	-1343	-0-	33 9						165
07	4030 #	1775	-0-	-2255	-0-	546 1	2133 2	N				20
08	4030 #	1103	-0-	-2927	-0-	30 9						51
09	3600 #	1542	-0-	-2058	-0-	697 1	2977 2	N				103
10	3720 #	2196	-0-	-1524	-0-	34 9						108
11	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	470 1	2066 2	N				135
*12	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	21 9						43
TOTAL GAS PROD:				34,122	TOTAL CONDENSATE PROD:				436			

RELiance ENERGY, INC.				700995	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
SCHULTZE				WELL #: 1 U	RRCID -> 213663	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL	DEPTH 10278	PERF. 9428	-	9440	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2 9	N	2			669
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			669
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652 2	3 9	N	3			672
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2		N	-0-			672
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			672
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			672
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			672
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			672
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 2	2 9	N	2			674
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 2	2 9	N	2			676
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			676
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			676
TOTAL GAS PROD:		4,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	8174	-0-	-1126	-0-	1312	1	6459	2	N	80		332
02	8680 X	7712	-0-	-968	-0-	315	4	88	9	N	79	194 1	217
03	9610 X	8847	-0-	-763	-0-	1312	1	6313	2	N	75		292
04	9300 X	8278	-0-	-1022	-0-	87	9						
05	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	1402	1	7362	2	N	75		292
06	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	83	9						
07	8835 X	6581	-0-	-2254	-0-	1402	1	6806	2	N	64	194 1	162
08	8990 X	1895	-0-	-7095	-0-	70	9						
09	8700 X	7716	-0-	-984	-0-	1403	1	8199	2	N	57		219
10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	63	9						
11	8700 X	8380	-0-	-320	-0-	1403	1	8023	2	N	72		291
*12	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	79	9						
						769	1	3818	2	N	62	183 1	170
						1926	4	68	9				
						317	1	1578	2	N	-0-		170
						1312	1	6350	2	N	49		219
						54	9						
						1403	1	7675	2	N	69		288
						76	9						
						1144	1	7114	2	N	111	177 1	222
						122	9						
						718	1	7638	2	N	149		371
						164	9						
TOTAL GAS PROD:		94,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		867					

CHARLINE (FORNEY) MCCOMBS ENERGY, LTD. LYNE GAS UNIT "A"			//CONT.// 17240 100 //CONT.// 541739 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
					RRCID -> 180277		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 11928		PERF. 9010 - 11470					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	288	1	2346	2	N	140					461
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	77	4	154	9							371
03	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	113	9	2253	2	N	103	193	1			371
04	2760 N	2372	-0-	-388	-0-	309	1	2629	2	N	112	192	1			291
05	2945 N	2454	-0-	-491	-0-	123	9									291
06	2970 N	2388	-0-	-582	-0-	308	1	1970	2	N	85					376
07	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	94	9									376
08	2449 N	641	-0-	-1808	-0-	308	1	2067	2	N	72					448
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	79	9	2003	2	N	70	188	1			448
10	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	308	1									330
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	77	9									330
12	3069 N	1899	-0-	-1170	-0-	169	1	1245	2	N	55					385
						1356	4	61	9							385
						69	1	572	2	N	-0-					385
						289	1	2607	2	N	66					451
						73	9									451
						309	1	2641	2	N	87	181	1			357
						96	9									357
						251	1	1851	2	N	69	192	1			234
						76	9									234
						158	1	1710	2	N	28					262
						31	9									262

TOTAL GAS PROD: 29,358

TOTAL CONDENSATE PROD: 887

SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
YBANEZ				WELL #:		1		RRCID -> 107031		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 12658		PERF.10530 - 10615			
01	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2590	2	78	9	N	71	2	8			137
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3146	2	106	9	N	96					233
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3208	2	87	9	N	79	179	1			133
04	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	2421	2	79	9	N	72					205
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2859	2	83	9	N	75					280
06	2700	X	2410	-0-	-290	-0-	2356	2	54	9	N	49	158	1			171
07	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	1441	2	48	9	N	44					215
08	2790	X	1485	-0-	-1305	-0-	1449	2	36	9	N	33					248
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3991	2	108	9	N	98	173	1			173
10	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	2507	2	101	9	N	92					265
11	2400	X	2224	-0-	-176	-0-	2149	2	75	9	N	68	184	1			149
12	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2646	2	89	9	N	81					230

TOTAL GAS PROD: 31,707

TOTAL CONDENSATE PROD: 858

VANGUARD OPERATING, LLC GEFFERT GAS UNIT NO. 2				881585 WELL #:	2	RRCID -> 225242	COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165				
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			51
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	87	3	11	9	N	10		61
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		61
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	108	3	3	9	N	3		64
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-		64
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-		64
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-		64
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-		64
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	86	3	6	9	N	5		69
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1		70
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		70
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	N	2		72

TOTAL GAS PROD: 1,408

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALLIMAR (HOCKLEY "C")													CNTY: LIVE OAK	
AWP OPERATING COMPANY														
TULLIS 216														
WELL #: 3														
RRCID -> 276914														
COMPL. DATE 07/13/2012														
TOTAL DEPTH 3500														
PERF. 2934 - 3220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CHOATE, S. (WILCOX 8500)													CNTY: KARNES	
CB ENERGY, LLC														
STRIKE TWO														
WELL #: 1														
RRCID -> 179407														
COMPL. DATE 08/01/2000														
TOTAL DEPTH 9480														
PERF. 7100 - 9480														
01	5611 X	1590	-0-	-4021	-0-	1562	2	28	9	N	25			199
02	5068 X	1974	-0-	-3094	-0-	1935	2	39	9	N	35			234
03	5611 X	1475	-0-	-4136	-0-	1442	2	33	9	N	30			264
04	2970 X	2709	-0-	-261	-0-	2644	2	65	9	N	59	183	1	140
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2930	2	47	9	N	43			183
06	2130 X	1942	-0-	-188	-0-	1901	2	41	9	N	37			220
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3596	2	66	9	N	60	139	1	141
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3599	2	52	9	N	47			188
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3586	2	41	9	N	37			225
10	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	3512	2	102	9	N	93	171	1	147
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3599	2	52	9	N	47			194
*12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3882	2	52	9	N	47			241
TOTAL GAS PROD: 34,806													TOTAL CONDENSATE PROD: 560	

BASES LOADED													CNTY: KARNES	
WELL #: 1														
RRCID -> 182578														
COMPL. DATE 02/01/2001														
TOTAL DEPTH 9789														
PERF. 8500 - 9400														
01	1705 X	1300	-0-	-405	-0-	1239	2	61	9	N	55			602
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1481	2	92	9	N	84	195	1	491
03	2263 X	1196	-0-	-1067	-0-	1183	2	13	9	N	12			503
04	2190 X	1289	-0-	-901	-0-	1254	2	35	9	N	32			535
05	2263 X	1379	-0-	-884	-0-	1329	2	50	9	N	45			580
06	1680 X	1358	-0-	-322	-0-	1328	2	30	9	N	27			607
07	1736 X	1147	-0-	-589	-0-	1125	2	22	9	N	20	148	1	479
08	1364 X	906	-0-	-458	-0-	881	2	25	9	N	23			502
09	1350 X	1099	-0-	-251	-0-	1064	2	35	9	N	32			534
10	1395 X	999	-0-	-396	-0-	971	2	28	9	N	25			559
11	1350 X	1231	-0-	-119	-0-	1155	2	76	9	N	69			628
*12	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1192	2	55	9	N	50	162	1	516
TOTAL GAS PROD: 14,724													TOTAL CONDENSATE PROD: 474	

CHRISTMAS (12300)				18061 450		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585															
GREEN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 220059				COMPL. DATE 03/24/2006				TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300			
M																			
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WINN EXPLORATION CO., INC.				932465													
SIMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 245470	COMPL. DATE 01/22/2009				TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489						
01	11935	X	5620	-0-	-6315	-0-	5558	2	62	9	N	56					112
02	8680	X	6142	-0-	-2538	-0-	6040	2	102	9	N	93	182	1			23
03	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11402	2	184	9	N	167	170	1			20
04	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10094	2	31	9	N	28					48
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12735	2	32	9	N	29					77
06	9300	X	9128	-0-	-172	-0-	9087	2	41	9	N	37					114
07	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	558	1	14347	2	N	40					154
							44	9									
08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	558	1	12590	2	N	83	178	1			59
							91	9									
09	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	540	1	11508	2	N	63					122
							69	9									
10	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	558	1	11751	2	N	87	182	1			27
							96	9									
11	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	540	1	11253	2	N	75					102
							83	9									
*12	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	558	1	11166	2	N	85					187
							94	9									
TOTAL GAS PROD:			131,772				TOTAL CONDENSATE PROD:				843						

CHRISTMAS (12300)			//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
WINN EXPLORATION CO., INC.			//CONT.//		932465													
POETTER			WELL #:		1	RRCID -> 247291			COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	558	1	6039	2	N	36							148
02	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	40	9	5341	2	N	46							194
03	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	51	9	5624	2	N	35							229
04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	558	1	5336	2	N	32			181	1			80
05	5580 X	3508	-0-	-2072	-0-	39	9	2963	2	N	21							101
06	5400 X	4381	-0-	-1019	-0-	522	1	3873	2	N	20							121
07	5580 X	5139	-0-	-441	-0-	23	9	4743	2	N	29							150
08	5580 X	4436	-0-	-1144	-0-	364	1	4070	2	N	25							175
09	5400 X	4362	-0-	-1038	-0-	32	9	4007	2	N	27							202
10	5146 X	3216	-0-	-1930	-0-	338	1	2932	2	N	10							212
11	4980 X	3498	-0-	-1482	-0-	28	9	3222	2	N	3							215
*12	5146 X	4285	-0-	-861	-0-	273	1	4012	2	N	-0-			29	6			186
TOTAL GAS PROD:		57,490				TOTAL CONDENSATE PROD:				284								

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)				18063 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
SINAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223862	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 12242	PERF.10484	-	10496
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	126			193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15			208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			208
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				141			

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)				18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ELAND ENERGY, INC.				246565											
ALTMAN, F. L.				WELL #:		1		RRCID -> 051339		COMPL. DATE 09/08/1971		TOTAL DEPTH 12015		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	7440 X	6744	-0-	-696	-0-	6617	2	127	9	Y	115	178	1		17
02	6720 X	2764	-0-	-3956	-0-	2687	2	77	9	Y	70				87
03	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4989	2	111	9	Y	101	188	1		-0-
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3423	2	25	9	Y	23				23
05	6758 X	6399	-0-	-359	-0-	6342	2	57	9	Y	52				75
06	6540 X	3146	-0-	-3394	-0-	3115	2	31	9	Y	28				103
07	5115 X	176	-0-	-4939	-0-	109	2	67	9	Y	61	163	1		1
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2771	2	188	9	Y	171	172	1		-0-
09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	48				48
10	6386 X	2653	-0-	-3733	-0-	2653	2			Y	-0-				48
*11	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6307	2	120	9	Y	109				157
*12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT				157
TOTAL GAS PROD:			39,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			778						

BUESING, WILLIE ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 053901	COMPL. DATE 11/09/1972	TOTAL DEPTH 11709	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LRE OPERATING, LLC				511727								
MUELLER GAS UNIT		ROGENE GREEN	WELL #:	RRCID -> 260824	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11310	- 11320				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23	7	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
VANGUARD OPERATING, LLC 881585												
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10292 X	8422	-0-	-1870	-0-	578 1	7756 3	N	80			189
02	7952 X	5866	-0-	-2086	-0-	88 9	437 1	5397 3	N	29	179 1	39
03	8804 X	5650	-0-	-3154	-0-	32 9	433 1	5126 3	N	83		122
04	8520 X	6891	-0-	-1629	-0-	91 9	418 1	6396 3	N	70	181 1	11
05	8804 X	6123	-0-	-2681	-0-	77 9	482 1	5556 3	N	77		88
06	8160 X	4051	-0-	-4109	-0-	85 9	342 1	3647 3	N	56		144
07	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	62 9	616 1	8270 3	N	95	179 1	60
08	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	105 9	682 1	9075 3	N	76		136
09	6900 X	3551	-0-	-3349	-0-	84 9	331 1	3161 3	N	54	177 1	13
10	8990 X	872	-0-	-8118	-0-	59 9	832 3	40 9	N	36		49
11	9480 X	2940	-0-	-6540	-0-	2874 3	66 9	66 9	N	60		109
12	9796 X	5711	-0-	-4085	-0-	5605 3	106 9	106 9	N	96		205
TOTAL GAS PROD:		68,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		812						

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
LRE OPERATING, LLC 511727												
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478												
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANGUARD OPERATING, LLC 881585												
SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) VANGUARD OPERATING, LLC GREEN GAS UNIT														
		//CONT.//		18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		//CONT.//		881585										
		WELL #:		1		RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11345 - 11633		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		403 N	316	-0-	-87	-0-	10 1	263	3	N	39			65
02		308 N	283	-0-	-25	-0-	43 9							
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	8 1	240	3	N	32			97
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	35 9							
05		310 N	285	-0-	-25	-0-	9 1	261	3	N	36			133
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	40 9							
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	8 1	255	3	N	-0-			133
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 9				20			153
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	11 1	291	3	N	14			167
10		279 N	189	-0-	-90	-0-	15 9							
11		330 N	221	-0-	-109	-0-	10 1	262	3	N	-0-			167
12		341 N	256	-0-	-85	-0-	12 1	295	3	N	31	173 1		25
							34 9							
							12 1	294	3	N	15			40
							17 9							
							178 3	11	9	N	10			50
							221 3			N	-0-			50
							171 3	85	9	N	77			127
TOTAL GAS PROD:			3,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			274					

CHULA VISTA (1800' SAND) N S P OPERATING GROUP LLC YAUSSI -A-														
		18127 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		598285												
		WELL #:		13 T		RRCID -> 132634		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1800 - 1805		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CIRCLE -A- (2600) BLANCONIA PRODUCING CORPORATION ROBERTS, REAGAN														
		18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
		075080												
		WELL #:		1		RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732		PERF. 2630 - 2634		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 TRIDENT CORPORATION 869200
 CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

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

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

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

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

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

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

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

CIRCLE -A- (5100)										18240 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD																			
CHARRO OPERATING, L.L.C.										146621																									
SHAY										WELL #:		2		RRCID -> 221743		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5106 - 5116															
M										0		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01										2821 N		2252		-0-		-569		-0-		92 1		2160 2		N		-0-						87			
02										2380 N		1937		-0-		-443		-0-		81 1		1856 2		N		-0-						87			
03										2418 N		1884		-0-		-534		-0-		81 1		1803 2		N		-0-						87			
04										2190 N		1620		-0-		-570		-0-		75 1		1545 2		N		-0-						87			
05										2139 N		1449		-0-		-690		-0-		75 1		1374 2		N		-0-						87			
06										1830 N		1431		-0-		-399		-0-		75 1		1356 2		N		-0-						87			
07										1674 N		1201		-0-		-473		-0-		75 1		1126 2		N		-0-						87			
08										1457 N		1148		-0-		-309		-0-		75 1		1073 2		N		-0-						87			
09										1440 N		1069		-0-		-371		-0-		59 1		1010 2		N		-0-						87			
10										1209 N		442		-0-		-767		-0-		35 1		407 2		N		-0-						87			
11										1110 N		964		-0-		-146		-0-		51 1		913 2		N		-0-						87			
12										1116 N		1003		-0-		-113		-0-		53 1		950 2		N		-0-						87			
TOTAL GAS PROD:										16,400								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)					18563 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.					341345							
HANCOCK, D.W.					WELL #: A 4	RRCID -> 100147	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 4747	PERF. 4448	-	4460	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARK (MAGNOLIA)				18592 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
PIE OPERATING, LLC				664887						
CLARK, GARY				WELL #:	1	RRCID -> 198517	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14412 - 14430	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	299	-0-	299	299	299 3	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	85	-0-	85	384	85 3	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	121	-0-	121	505	121 3	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	123	-0-	123	628	123 3	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	133	-0-	133	761	133 3	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	214	-0-	214	975	214 3	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	105	-0-	105	1080	105 3	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	82	-0-	82	1162	82 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,162	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BAYOU COMPANY, THE 058858
 SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

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

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 SHAY, MARY AGNES POWER 772650
 FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

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

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 SPARKMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 060928 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 12720 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2015 - P&A 02/10/15																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WAGNER OIL COMPANY 891175
 BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

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

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					257
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	1					258
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					259
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					259
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					259
08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					259
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					259
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					259
*11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					259
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					259
TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3																

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

01	40393 X	18584	-0-	-21809 B	-0-	17702	2	882	9	N	802	744	1			444
02	30716 X	24519	-0-	-6197 B	-0-	23365	2	1154	9	N	1049	1093	1			400
03	34007 X	24293	-0-	-9714 B	-0-	23044	2	1249	9	N	1135	919	1			616
04	32910 X	21679	-0-	-11231 B	-0-	20789	2	890	9	N	809	913	1			512
05	34007 X	22879	-0-	-11128 B	-0-	22067	2	812	9	N	738	741	1			509
06	26280 X	15879	-0-	-10401 B	-0-	15239	2	640	9	N	582	726	1			365
07	27156 X	12384	-0-	-14772 B	-0-	11870	2	514	9	N	467	555	1			277
08	8910 X	8910	-0-	-0- B	-0-	8501	2	409	9	N	372	369	1			280
09	14430 X	6740	-0-	-7690 B	-0-	6379	2	361	9	N	328	376	1			232
10	14911 X	5565	-0-	-9346 B	-0-	5209	2	356	9	N	324	182	1			374
11	14430 X	6387	-0-	-8043 B	-0-	6216	2	171	9	N	155	189	1			340
12	12369 X	NO RPT	-0-	-12369 B	-0-					N	NO RPT					340
TOTAL GAS PROD: 167,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,761																

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)				18749 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LYNE, T. J. -A-				WELL #: 15	RRCID -> 107072	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 2930	-	2940		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLAY WEST (WILCOX 10,750)				18749 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 192478	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 10660	-	10694		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLAY WEST (WILCOX 11200)				18749 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BURNS				WELL #: 1	RRCID -> 064667	COMPL. DATE 07/07/1975	TOTAL DEPTH 12450	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)				18752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
CLAY WEST A				WELL #:	2	RRCID -> 187006	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL	DEPTH	7550	PERF. 7372	-	7400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3751 X	3588	-0-	-163	-0-	3520	2	68	9	N	62		249
02	3584 X	3217	-0-	-367	-0-	3162	2	55	9	N	50	183 1	116
03	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3582	2	66	9	N	60		176
04	3840 X	3707	-0-	-133	-0-	3642	2	65	9	N	59		235
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3881	2	76	9	N	69	167 1	137
06	3540 X	3514	-0-	-26	-0-	3441	2	73	9	N	66		203
07	3844 X	3290	-0-	-554	-0-	3233	2	57	9	N	52		255
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4001	2	75	9	N	68	193 1	130
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4504	2	133	9	N	121		251
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5087	2	151	9	N	137	194 1	194
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	675	1	4162	2	N	139	196 1	137
						153	9						
*12	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	750	1	4748	2	N	141		278
						155	9						
TOTAL GAS PROD:				49,515	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,024				

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)				18765 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616									
BLOCK 76 UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 203533	COMPL. DATE 01/00/1966	TOTAL	DEPTH	7855	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 263367	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7564	-	7592
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

CLAYTON (BLOCK 86 SD)				18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616												
BLOCK 86 UNIT				WELL #:		2 L		RRCID -> 057692		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOCONY MOBIL	OIL COMPANY	FEE	WELL #:	1	RRCID -> 107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707	PERF.	1588	-	1650
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:	-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

SKAGGS BLOCK 84				WELL #:		1	RRCID -> 128170	COMPL. DATE 07/21/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8321	-	8380		
01	3100	N	3260	-0-	160	420	3174	2	86	9	Y	78		97	
02	DLQ	G-10	2466	-0-	2466	2886	2403	2	63	9	Y	57	118	1	36
03		5847	X	2961	-0-	-2886	2906	2	55	9	Y	50			86
04		2687	X	2687	-0-	-0-	2632	2	55	9	Y	50	128	1	8
05		6065	X	6065	-0-	-0-	6007	2	58	9	Y	53			61
06		6459	X	6459	-0-	-0-	6413	2	46	9	Y	42			103
07		6496	X	6496	-0-	-0-	6413	2	83	9	Y	75	157	1	21
08		7239	X	7239	-0-	-0-	7098	2	141	9	Y	128			149
09		6450	X	6405	-0-	-45	6327	2	78	9	Y	71	129	1	91
10		6707	X	6707	-0-	-0-	6577	2	130	9	Y	118	144	1	65
*11		7760	X	7760	-0-	-0-	7583	2	177	9	Y	161	150	1	76
*12		7679	X	7679	-0-	-0-	7513	2	166	9	Y	151	153	1	74
TOTAL GAS PROD:				66,184		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,034					

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.//		18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320													
HATCHETT, N. P.		WELL #:		3		RRCID -> 061608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7566 - 8321			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	200 4	1 9	3070	2	N	4					105
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	145 6	1 9	2531	2	N	5					110
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	128 6	1 9	2208	2	N	5					115
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	-0-	225 9	1 9	3576	2	N	8					123
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	219 13	1 9	3076	2	N	12					135
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	215 13	1 9	3067	2	N	12					147
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	197 21	1 9	2714	2	N	19					166
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	158 18	1 9	2286	2	N	16					182
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	221 22	1 9	3244	2	N	20	175	1			27
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	221 18	1 9	3277	2	N	16					43
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	206 18	1 9	3025	2	N	16					59
*12	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	119 12	1 9	1679	2	N	11					70
TOTAL GAS PROD:		36,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		144									

CLAYTON (LULING) TETON PETROLEUM CORPORATION HERRING "A"					18765 185 844082	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WELL #:					RRCID -> 155090	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 6558	- 6563
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/07/2002					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1337	2	36	9	Y	33					33
02	DLQ G-10	921	-0-	921	-0-	898	2	23	9	Y	21	54	1			-0-
03	DLQ G-10	1045	-0-	1045	-0-	1966	2	20	9	Y	18					18
04	1600 N	955	-0-	-645	-0-	1321	2	20	9	Y	18	36	1			-0-
05	2139 N	818	-0-	-1321	-0-	810	2	8	9	Y	7					7
06	1020 N	909	-0-	-111	-0-	902	2	7	9	Y	6					13
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	24	1			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	951	2	19	9	Y	17					17
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	Y	11	28	1			-0-
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	894	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	930 N	809	-0-	-121	-0-	790	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1116 N	848	-0-	-268	-0-	829	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,501																TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

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

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	N	1					34
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	1	11	9	N	10					44
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9	N	1					45
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					47
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
TOTAL GAS PROD:		197				TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

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

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 255

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 ZEPHYR WELL #: 1 RRCID -> 274971 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5193 - 5300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	198	-0-	198	14664	198	2			N	-0-					87
02	0 W	270	-0-	270	14934	270	2			N	-0-	87	1			-0-
03	14986 X	52	-0-	-14934	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - WELL PLUGGED 4/22/15

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001

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

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

01	31 X	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1					82
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10					92
03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	40	1	7	9	N	6					98
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	32	1	11	9	N	10					108
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	26	1	7	9	N	6					114
06	60 X	51	-0-	-9	-0-	40	1	11	9	N	10					124
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
08	62 X	47	-0-	-15	-0-	40	1	7	9	N	6					130
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
10	62 X	27	-0-	-35	-0-	20	1	7	9	N	6					136
11	60 X	20	-0-	-40	-0-	16	1	4	9	N	4					140
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 BLOCK 70 UNIT WN WELL #: 1 U RRCID -> 035856 COMPL. DATE 02/20/1965 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6095 - 6502

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

NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
 MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
 DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008																			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

01	1674 #	1303	-0-	-371	-0-	1256	2	47	9	N	43								162
02	1316 #	1288	-0-	-28	-0-	1237	2	51	9	N	46	179	1						29
03	1457 #	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-								29
04	1410 #	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			N	-0-								29
05	1426 #	1346	-0-	-80	-0-	1339	2	7	9	N	6								35
06	1412 R	1412	-0-	-0-	-0-	1345	2	67	9	N	61								96
07	1426 #	1422	-0-	-4	-0-	1344	2	78	9	N	71								167
08	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1522	2	52	9	N	47	165	1						49
09	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1472	2	37	9	N	34								83
10	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1568	2	40	9	N	36								119
11	1530 #	1475	-0-	-55	-0-	1436	2	39	9	N	35								154
*12	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1558	2	40	9	N	36								190
TOTAL GAS PROD:			17,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			415										

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

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

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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012

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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

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

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

CLAYTON (WILCOX 7250)				18765 925		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931															
RYAN, NOLAN				WELL #:		2 T		RRCID -> 216801		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 7053 - 7055					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CLAYTON (WILCOX 7360)					18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.					371616						
BLOCK 76 UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 130278	COMPL. DATE 02/16/1989	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7322 - 7350
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK 76 UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 7364 -		7392
01		279 N	171	-0-	-108	-0-	167	2	4	9	Y	4			4
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	-0-	134	2	3	9	Y	3	7	1	-0-
03	DLQ	G-10	174	-0-	174	-0-	311	2	3	9	Y	3			3
04		465 N	154	-0-	-311	-0-	151	2	3	9	Y	3	6	1	-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1			1
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	151	2	1	9	Y	1			2
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3			3
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	5	1	-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	130	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,834		TOTAL CONDENSATE PROD:				31					

CLAYTON (WILCOX 7360)				//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.				//CONT.// 371616														
BLOCK 85 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7390 - 7441				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-		411	2	11	9	Y	10					10
02	DLQ G-10		298	-0-	298	298		290	2	8	9	Y	7		17	1		-0-
03	DLQ G-10		362	-0-	362	660		355	2	7	9	Y	6					6
04		925 N	265	-0-	-660	-0-		258	2	7	9	Y	6		12	1		-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-		218	2	2	9	Y	2					2
06		360 N	220	-0-	-140	-0-		219	2	1	9	Y	1					3
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-		205	2	2	9	Y	2		5	1		-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-		250	2	6	9	Y	5					5
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-		220	2	2	9	Y	2		7	1		-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-		260	2	6	9	Y	5		5	1		-0-
*11		315 N	315	-0-	-0-	-0-		307	2	8	9	Y	7		7	1		-0-
*12		352 N	352	-0-	-0-	-0-		344	2	8	9	Y	7		7	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,405					TOTAL CONDENSATE PROD:			60							

BLOCK 75 UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 240043	COMPL.	DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7342 -	7369	
01	3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3068	2	6 9 N	5				72	
02	3108 X	2943	-0-	-165	-0-	2932	2	11 9 N	10				82	
03	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	3313	2	40 9 N	36				118	
04	3330 X	2933	-0-	-397	-0-	2896	2	37 9 N	34				152	
05	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	3064	2	39 9 N	35	166	1		21	
06	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2	N	-0-				21	
07	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	3159	2	N	-0-				21	
08	3348 X	3316	-0-	-32	-0-	3316	2	N	-0-				21	
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3242	2	31 9 N	28				49	
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3676	2	14 9 N	13				62	
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3434	2	12 9 N	11				73	
12	3379 X	3098	-0-	-281	-0-	3078	2	20 9 N	18				91	
TOTAL GAS PROD:				38,467	TOTAL CONDENSATE PROD:				190					

BLOCK 75 UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 263461	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7287	-	7321
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
02	1176	N	1125	-0-	-51	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2	N	-0-		-0-
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,858	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)										18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.										582539						
HERRING RANCH										WELL #:	RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7372	- 7412
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
PLUGGED AND ABANDONED										09/26/1994						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING RANCH BLOCK 55										WELL #:	RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7338	- 7376
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED										09/29/1994						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (950)										18765 962	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
MACERO MINERALS, INC.										520265						
HARRIS-SKAGGS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 099341	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH	1005	PERF. 945	- 949
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BELLOWES OPERATING CO., L. C. 063857
 WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
 UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAYTON, NE. (1100)			18771 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			329575												
GEFFERT, ROBERT			WELL #:		4		RRCID -> 147272		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 1076 - 1090		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLEGG (LULING 9600)				18867 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
CAMCO SALTWATER TRANSPORT, L.L.C.				126807					
EL PASO NATURAL GAS -C-				WELL #:	1C	RRCID -> 091843	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 10322	PERF. 2695 - 2720
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CLIP (FRIO UPPER)			19028 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635							
GAYLE, B. B.			WELL #:	10	RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2414	- 2420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 J&G OIL & GAS 427635
 B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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

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

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

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

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

CLOETER (1700) //CONT.// 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. //CONT.// 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLETTA CREEK (1400 MIOCENE) //CONT.// 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

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

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

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

COLETTA CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

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

COLETT CREEK (2100)			19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
PETRA OLEUM CORP.			659826																
ZIMMER, JOHN			WELL #:		9	RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535		PERF. N/A							

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

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

TERRELL "B"			WELL #:	5RR	RRCID ->	146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2352 -	2356	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ZIMMER, J.			WELL #:	2	RRCID ->	166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	1540 -	1550	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

COLETTA CREEK (2100)														CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.															
MUELLER															
WELL #: 1															
RRCID -> 269187															
COMPL. DATE 10/17/2012															
TOTAL DEPTH 2939															
PERF. 2101 - 2112															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 #	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-				-0-
02	2044 #	1890	-0-	-154	-0-	1890	2			N	-0-				-0-
03	2325 #	1815	-0-	-510	-0-	1815	2			N	-0-				-0-
04	2250 #	1596	-0-	-654	-0-	1596	2			N	-0-				-0-
05	2325 #	1617	-0-	-708	-0-	1617	2			N	-0-				-0-
06	2190 #	1597	-0-	-593	-0-	1597	2			N	-0-				-0-
07	2108 #	903	-0-	-1205	-0-	903	2			N	-0-				-0-
08	1829 #	1280	-0-	-549	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
09	1590 #	1155	-0-	-435	-0-	1155	2			N	-0-				-0-
10	1643 #	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
11	1590 #	1041	-0-	-549	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
12	1271 #	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 17,278														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COLETTA CREEK (2250 STRAY)														CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.															
TERRELL -B-															
WELL #: 3															
RRCID -> 108585															
COMPL. DATE 09/15/1978															
TOTAL DEPTH 2890															
PERF. 2268 - 2272															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COLETTA CREEK (2300)														CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.															
TERRELL, ETTA C.															
WELL #: 4															
RRCID -> 202781															
COMPL. DATE 04/01/2003															
TOTAL DEPTH 4686															
PERF. 2274 - 2274															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COLETTA CREEK (2300)		//CONT.//		19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826							
ZIMMER		WELL #:		4 E	RRCID -> 257202	COMPL. DATE 06/15/2010	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2298	-	2304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					-0-	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					-0-	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					-0-	
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRIBYL		WELL #:		12	RRCID -> 257736	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414	-	2420
01	5518 X	4148	-0-	-1370	-0-	4148 2	N	-0-		-0-	
02	4984 X	4073	-0-	-911	-0-	4073 2	N	-0-		-0-	
03	4774 X	4742	-0-	-32	-0-	4742 2	N	-0-		-0-	
04	4620 X	4602	-0-	-18	-0-	4602 2	N	-0-		-0-	
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2	N	-0-		-0-	
06	4590 X	4482	-0-	-108	-0-	4482 2	N	-0-		-0-	
07	4743 X	3313	-0-	-1430	-0-	3313 2	N	-0-		-0-	
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2	N	-0-		-0-	
09	4620 X	4065	-0-	-555	-0-	4065 2	N	-0-		-0-	
10	4774 X	3927	-0-	-847	-0-	3927 2	N	-0-		-0-	
11	5070 X	3769	-0-	-1301	-0-	3769 2	N	-0-		-0-	
12	5239 X	3551	-0-	-1688	-0-	3551 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLETTA CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826						
PRIBYL				WELL #:	10	RRCID -> 199964	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2454 - 2460
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLETT CREEK (2350)		//CONT.//		19557 329	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826										
TERRELL -B-		WELL #:		10	RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH		2941	PERF. 2310 - 2318		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-				-0-
02	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
03	806 #	794	-0-	-12	-0-	794	2		N	-0-				-0-
04	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-				-0-
05	806 #	789	-0-	-17	-0-	789	2		N	-0-				-0-
06	780 #	726	-0-	-54	-0-	726	2		N	-0-				-0-
07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-				-0-
08	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
09	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-				-0-
10	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-				-0-
11	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-				-0-
*12	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLETTA CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ARIES OPERATING, LP				030128							
DIETZEL, HERMAN ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 178467	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2555 - 2557	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETRA OLEUM CORP.				659826									
TERRELL -B-				WELL #:	7	RRCID -> 200071	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 2543	-	2545	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLETTA CREEK (3600)				19557 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536								
DIETZEL, N. L.				WELL #: 1	RRCID -> 144353	COMPL. DATE 05/15/1992	TOTAL DEPTH	4357	PERF. 3710	-	3714	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLETTA CREEK (3800 FRI0)				19557 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL, ETTA -C-				WELL #: 1A	RRCID -> 131651	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3760	-	3764	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLETTA CREEK (4300)				19557 611	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
HENNIG UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 155919	COMPL. DATE 09/19/1995	TOTAL DEPTH	5058	PERF. 4273	-	4275	
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	12	1	83	2	N	-0-
05	155	#	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-
06	150	#	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	2	N	-0-
07	155	#	108	-0-	-47	-0-	14	1	94	2	N	-0-
08	155	#	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	N	-0-
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	N	-0-
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	N	-0-
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,160	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLETT CREEK (4550)			19557 752		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA									
PETRA OLEUM CORP.			659826																	
TERRELL A			WELL #:		6	RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832		PERF. 4585 - 4589								

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

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

TERRELL, ETTA E				WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518	-	4520
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLETT CREEK, E. (2300 GAS SD.)				19560 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
ARIES OPERATING, LP				030128						
DIETZEL, HERMAN ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 184650	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2234	- 2236
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP. 470568
 HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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

COLETTA CREEK, SOUTH (1400) 19561 246 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 HENNIG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139548 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1379 - 1384

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

COLETTA CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 880																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETT CREEK, S. (3030)			19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566																
BROWN			WELL #:		1		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965		PERF. 2995 - 3002						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COLETTO CREEK, S. (4820)				19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941									
HUBER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257632	COMPL.	DATE 03/12/2010	TOTAL	DEPTH	5398	PERF.	4818 - 4820
01	7750	5717	-0-	-2033	2037	5697	2	20 9	N	18			77
02	7000	4963	-0-	-2037	-0-	4949	2	14 9	N	13			90
03	6356 R	6356	-0-	-0-	-0-	6322	2	34 9	N	31			121
04	5520 #	4464	-0-	-1056	-0-	4446	2	18 9	N	16			137
05	5704 #	5111	-0-	-593	-0-	5097	2	14 9	N	13			150
06	6150 #	5353	-0-	-797	-0-	5335	2	18 9	N	16			166
07	6355 #	5112	-0-	-1243	-0-	5102	2	10 9	N	9			175
08	6355 #	4630	-0-	-1725	-0-	4618	2	12 9	N	11			186
09	5340 #	4898	-0-	-442	-0-	4888	2	10 9	N	9	171	1	24
10	5621 R	5621	-0-	-0-	-0-	5613	2	8 9	N	7			31
11	5340 #	4639	-0-	-701	-0-	4637	2	2 9	N	2			33
12	5115 #	4619	-0-	-496	-0-	4615	2	4 9	N	4			37
TOTAL GAS PROD:				61,483	TOTAL CONDENSATE PROD:				149				

COLETTVILLE, E (VICKSBURG 4330)				19575 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC				120648							
WYANE	WELL #:	1	RRCID ->	279006	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	4660	PERF.	4278 - 4294
*01	43410 X	9022	-0-	-34388	-0-	9022	2	N	-0-		-0-
02	13664 X	7326	-0-	-6338	-0-	7326	2	N	-0-		-0-
03	15128 X	8377	-0-	-6751	-0-	8377	2	N	-0-		-0-
04	14640 X	7417	-0-	-7223	-0-	7417	2	N	-0-		-0-
05	15128 X	9088	-0-	-6040	-0-	9088	2	N	-0-		-0-
06	14640 X	8377	-0-	-6263	-0-	8377	2	N	-0-		-0-
07	15128 X	7930	-0-	-7198	-0-	7930	2	N	-0-		-0-
08	15128 X	8106	-0-	-7022	-0-	8106	2	N	-0-		-0-
09	14640 X	7550	-0-	-7090	-0-	7550	2	N	-0-		-0-
10	15128 X	7639	-0-	-7489	-0-	7639	2	N	-0-		-0-
11	14640 X	5508	-0-	-9132	-0-	5508	2	N	-0-		-0-
12	15128 X	8183	-0-	-6945	-0-	8183	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		94,523			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)				19651 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
STANGE				WELL #:	1D	RRCID -> 250559	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 2418	-	2422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2	N	-0-			-0-
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2	N	-0-			-0-
03	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2	N	-0-			-0-
04	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2	N	-0-			-0-
05	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2	N	-0-			-0-
06	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2	N	-0-			-0-
07	6851 X	6579	-0-	-272	-0-	6579	2	N	-0-			-0-
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2	N	-0-			-0-
09	6690 X	6588	-0-	-102	-0-	6588	2	N	-0-			-0-
10	6913 X	6670	-0-	-243	-0-	6670	2	N	-0-			-0-
11	6690 X	6590	-0-	-100	-0-	6590	2	N	-0-			-0-
12	6913 X	6243	-0-	-670	-0-	6243	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				78,449	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536								
KOLLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 113836	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2454	-	2464
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLEMIN				WELL #:	1	RRCID -> 198576	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 1831	-	1833
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)				19651 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797												
WALTER DIETZEL				WELL #: 0001		RRCID -> 258242		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3766 - 3770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1421	-0-	-594	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1540 X	1382	-0-	-158	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	1437	-0-	-213	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1348	-0-	-233	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	1246	-0-	-224	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	1305	-0-	-214	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1488 X	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1440 X	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1333 X	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1260 X	1121	-0-	-139	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1302 X	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,720				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 CML EXPLORATION, LLC STAGE				19651 100 120648 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1 F	RRCID -> 223485	ONE WELL COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 1078	CNTY: GOLIAD - 1080
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)				19651 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354										
G.B.R.A.				WELL #:	2	RRCID ->	233589	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	4305	PERF. 3405 -	3407
01	2573	X	2158	-0-	-415	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
03	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
04	2760	X	2449	-0-	-311	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
05	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
09	2850	X	2707	-0-	-143	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				29,744	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COLLIER (YEGUA Y-3)				19667 310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
ROBINSON				WELL #:	RRCID -> 202783		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7046 - 7050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013																

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COLLIER (2200)					19667 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP					036548						
ROBINSON, VELMA					WELL #:	1	RRCID -> 054684	COMPL. DATE 01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COLLIER (3800 FRI0)				19667 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548						
ROBINSON, VELMA				WELL #:	3 C	RRCID -> 081148	COMPL. DATE 02/23/1979	TOTAL DEPTH	4910 PERF. 3733 -	3738
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COLLIER (4000)				19667 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 207812	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 3979	-	3983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468				CNTY: JACKSON				
KNEBLICK UNIT				WELL #: 1C	RRCID -> 236042	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 3604	-	3610	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLLIER (4050)				19667 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468								
KNEBLICK UNIT				WELL #: 1T	RRCID -> 236044	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 4044	-	4047	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
3968 #	2575	-0-	-1393	-0-	94 1	2481 2	N	-0-								-0-
3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	84 1	3810 2	N	-0-								-0-
3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	94 1	3581 2	N	-0-								-0-
4763 R	4763	-0-	-0-	-0-	90 1	4673 2	N	-0-								-0-
4309 #	4165	-0-	-144	-0-	94 1	4071 2	N	-0-								-0-
4170 #	3011	-0-	-1159	-0-	90 1	2921 2	N	-0-								-0-
4929 #	3043	-0-	-1886	-0-	94 1	2949 2	N	-0-								-0-
4929 #	2133	-0-	-2796	-0-	94 1	2039 2	N	-0-								-0-
4770 #	1818	-0-	-2952	-0-	90 1	1728 2	N	-0-								-0-
4154 #	775	-0-	-3379	-0-	94 1	681 2	N	-0-								-0-
3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-								-0-
3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			29,852	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-								-0-
19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-								-0-
20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-								-0-
22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-								-0-
23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-								-0-
18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-								-0-
31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-								-0-
31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-								-0-
22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-								-0-
21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-								-0-
30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-								-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			217	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 UNICORN ENERGY, INC. 876322
 REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

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

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

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

EXPRESS OIL CO. 257068
 GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

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

COLOGNE (1450)				19744 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
UNICORN ENERGY, INC.				876322													
REEVES, CLAUD, ET AL				WELL #:		1 T		RRCID -> 037249		COMPL. DATE 09/24/1965		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1425 - 1450	
-----				-----		-----		-----		-----		-----		-----		-----	
M	GAS			INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----				-----		-----		-----		-----		-----		-----		-----	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

COLOGNE (1600)					19744 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC					468971							
REEVES, C. -A-					WELL #:	1	RRCID -> 130285	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1660 -	1666
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

COLOGNE (1950)					19744 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
EXPRESS OIL CO.					257068						
GORDON, GEORGE E.					WELL #:	RRCID -> 198630	COMPL. DATE 05/26/2002	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1934 - 1936	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

COLOGNE (2800)				19744 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY				020463						
MIZE, R. N.				WELL #: 1	RRCID -> 173228	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	5094	PERF. 2610	- 2630
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

COLOGNE (2870)				19744 623	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
BIG LAKE CORPORATION				069458						
SALINAS, J.				WELL #: 6	RRCID -> 196194	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 2874	- 2876
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971	NON-ASSOCIATED		CNTY: VICTORIA			
REEVES, C. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 153645	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 2836	- 2838
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-404					N	-0-					-0-	
02	0	N	124	-0-	124 B	-280	124	2			N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-280					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			124		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

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

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		649			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	-0-			-0-
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-			-0-
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	-0-			-0-
04	180 #	95	-0-	-85	-0-	12	1	83	2	N	-0-			-0-
05	186 #	98	-0-	-88	-0-	13	1	85	2	N	-0-			-0-
06	210 #	77	-0-	-133	-0-	10	1	67	2	N	-0-			-0-
07	217 #	109	-0-	-108	-0-	14	1	95	2	N	-0-			-0-
08	217 #	77	-0-	-140	-0-	10	1	67	2	N	-0-			-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-			-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	N	-0-			-0-
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
12	124 #	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,367			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLOGNE (4050)				19744 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463								
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 192835	COMPL. DATE 11/10/2002	TOTAL DEPTH	4990 PERF. 4082	-	4085		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				830	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLOGNE (4100)				19744 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION				069458								
SALINAS, J.				WELL #: 10 T	RRCID -> 200767	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4103	-	4106		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLOGNE (4300)				19744 782	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463								
CAROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 180844	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH	4996 PERF. 4428	-	4436		
01	155 #	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02	140 #	68	-0-	-72	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				819	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLOGNE (4300) //CONT.// 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
 SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

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

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

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

COLOGNE (4550 FRI0 E. SEGMENT) 19744 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 3 RRCID -> 133272 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4544 - 4547

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

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	6	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLOMA CREEK, NORTH (7575)				19766 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALHOUN						
MAC SERVICES, INC.				519600												
HAHN, A.W.				WELL #:	1	RRCID -> 098380		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7574 - 7590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLOMA CREEK, NORTH (7600)				1976 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
CREST PETROLEUM, LLC				189894					
HAHN, O. F.				WELL #:	1	RRCID -> 061398	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH 9139	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COLOMA CREEK, NORTH (7700)					19766 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
COLOMA OIL & GAS CORP.					168920							
STOFER, M. A.					WELL #:	1 C	RRCID -> 001364	COMPL. DATE 04/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7710 - 7718	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLOMA CREEK, NORTH (8300)										19766 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
HAHN, OSCAR										342858					
HAHN, O.F.										WELL #:	3 U	RRCID -> 072874	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 8719	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLOMA CREEK, NORTH (8400)										19766 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC										189894					
HAHN, O.F.										WELL #:	3 L	RRCID -> 072875	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 8719	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONQUISTADOR (JANAK SAND)										20186 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
SEDONA OIL & GAS CORP.										763152					
KURTZ										WELL #:	1	RRCID -> 255395	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 10898 - 10913
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)				20243 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
PREWITT				WELL #:	2	RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL	DEPTH 11056	PERF.10664 - 10828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 X	921	-0-	-350	-0-	911	2	10	9	N	9			181
02	896 X	694	-0-	-202	-0-	688	2	6	9	N	5			186
03	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2504	2	23	9	N	21			207
04	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	N	2			209
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			209
06	2460 X	1849	-0-	-611	-0-	1835	2	14	9	N	13			222
07	2542 X	1962	-0-	-580	-0-	1945	2	17	9	N	15			237
08	2542 X	1494	-0-	-1048	-0-	1494	2			N	-0-			237
09	2160 X	1775	-0-	-385	-0-	1723	2	52	9	N	47			284
10	1953 X	1862	-0-	-91	-0-	1851	2	11	9	N	10	181	1	113
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2526	2	36	9	N	33			146
12	1953 X	1698	-0-	-255	-0-	1698	2			N	-0-			146
TOTAL GAS PROD:		20,428				TOTAL CONDENSATE PROD:				155				

ABRAMEIT				WELL #:	2	RRCID -> 181326	COMPL.	DATE	06/10/2000	TOTAL	DEPTH	11016	PERF.10665	- 10680
01	2511 X	2386	-0-	-125	-0-	2349	2	37	9	N	34			171
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2074	2	39	9	N	35			206
03	2294 X	2111	-0-	-183	-0-	2097	2	14	9	N	13			219
04	2310 X	2131	-0-	-179	-0-	2125	2	6	9	N	5			224
05	2387 X	2001	-0-	-386	-0-	1993	2	8	9	N	7			231
06	2310 X	2033	-0-	-277	-0-	2005	2	28	9	N	25			256
07	2325 X	1957	-0-	-368	-0-	1933	2	24	9	N	22			278
08	2201 X	1913	-0-	-288	-0-	1893	2	20	9	N	18			296
09	2130 X	1890	-0-	-240	-0-	1849	2	41	9	N	37			333
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2095	2	39	9	N	35	182	1	186
11	2040 X	2008	-0-	-32	-0-	1993	2	15	9	N	14			200
*12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2045	2	18	9	N	16			216
TOTAL GAS PROD:				24,740		TOTAL CONDENSATE PROD:				261				

COOK (WILCOX 9400)				20289 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
DLUGOSCH, PHILLIP				WELL #:	1	RRCID -> 135416	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9352	-	9356	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 10894 - 10918

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
 CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

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

COOK, S. (WILCOX, L.O. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
 SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10872 - 10890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) //CONT.// 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				108
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

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

COQUAT (MEIDER A, DEEP)				20539 258	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
MEIDER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 115245	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF.10364	- 10390					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEIDER G. U.				WELL #:	4	RRCID -> 204264	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10266	- 10342
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEIDER SU				WELL #:	1	RRCID -> 208595	COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 11240	PERF.10254	- 10354			
01	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	1133 1	3971	2	N	6		86			
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	1042 1	3804	2	N	4		90			
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	1252 1	5167	2	N	1		91			
04	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	1125 1	5138	2	N	7		98			
05	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	1241 1	4677	2	N	115	108 1	105			
06	4620 X	3935	-0-	-685	-0-	838 1	3096	2	N	1		106			
07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	828 1	4884	2	N	9		115			
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	10 9			N	2		117			
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				N	-0-		117			
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-		117			
*11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	1162 1	8539	2	N	2		119			
*12	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	1550 1	10218	2	N	109	99 1	129			
TOTAL GAS PROD:						59,945						TOTAL CONDENSATE PROD:		256	

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10395 - 10572

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

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

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COQUAT (SLICK UPPER) //CONT.// 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
 MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

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

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

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

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

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

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

01	186 N	71	-0-	-115	-0-	16	1	55	2	N	-0-					8
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	5	1	20	2	N	-0-					8
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	2	N	-0-					8
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-					8
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	-0-	1	1	1		8
						1	9									
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					19
						12	9									
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					19
08	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					19
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					19
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-	2	1	1		19
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		769				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

COQUAT (11,300)				20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
MEIDER DEEP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.11261	- 12690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	302	1	1060	2	N	4					127
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	262	1	956	2	N	6					133
03	1178 N	884	-0-	-294	-0-	170	1	702	2	N	11	134	1			10
04	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	194	1	886	2	N	6					16
05	1240 N	993	-0-	-247	-0-	201	1	756	2	N	33	23	1			26
06	870 N	605	-0-	-265	-0-	128	1	475	2	N	2					28
07	1116 N	848	-0-	-268	-0-	121	1	712	2	N	14					42
08	992 N	207	-0-	-785	-0-	207	2			N	-0-					42
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					42
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					42
*11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1466	2	N	9					51
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	164	1	1084	2	N	20	18	1			53
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						105				
10,161																

COQUAT (12700)				20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
MAGUHLIN, GEORGE				WELL #:	1	RRCID -> 099506	COMPL. DATE 04/03/1982	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12721	- 12733
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
GILLET		WELL #:		1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12423 - 12447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	2967	-0-	-2675	-0-		509 1	2457 2				N	1			134
02	3108 X	2726	-0-	-382	-0-		454 1	2271 2				N	1			135
03	3441 X	1831	-0-	-1610	-0-		416 1	1413 2				N	2			137
04	3330 X	1945	-0-	-1385	-0-		302 1	1643 2				N	-0-			137
05	3007 X	1901	-0-	-1106	-0-		364 1	1537 2				N	-0-			137
06	2910 X	679	-0-	-2231	-0-		166 1	513 2				N	-0-			137
07	3007 X	1762	-0-	-1245	-0-		419 1	1343 2				N	-0-			137
08	2015 X	228	-0-	-1787	-0-		92 1	136 2				N	-0-			137
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-							N	-0-			137
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-							N	-0-			137
*11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-		4827 2	8 9				N	7			144
*12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-		5031 2	1 9				N	1			145

TOTAL GAS PROD:

23,906

TOTAL CONDENSATE PROD:

12

GILLETT		WELL #:		2	RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12867	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MAGUGLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12556 - 12600	
01	5022 X	2370	-0-	-2652	-0-	526 1	1844 2	N	-0-			53
02	4536 X	2466	-0-	-2070	-0-	530 1	1936 2	N	-0-			53
03	5022 X	2257	-0-	-2765	-0-	440 1	1816 2	N	1	36 1		18
04	4200 X	2186	-0-	-2014	-0-	393 1	1793 2	N	-0-			18
05	3348 X	1806	-0-	-1542	-0-	368 1	1385 2	N	48	48 1		18
06	2640 X	1989	-0-	-651	-0-	53 9	1565 2	N	-0-			18
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	424 1	4086 2	N	-0-			18
08	2263 X	342	-0-	-1921	-0-	693 1		N	-0-			18
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	342 2		N	-0-			18
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			18
*11	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	717 1	5269 2	N	-0-			18
12	4774 X	4088	-0-	-686	-0-	530 1	3496 2	N	56	56 1		18

TOTAL GAS PROD:

28,269

TOTAL CONDENSATE PROD:

105

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

01	248 X	228	-0-	-20	-0-	226	2	2	9	N	2			111
02	168 X	128	-0-	-40	-0-	125	2	3	9	N	3			114
03	155 X	109	-0-	-46	-0-	106	2	3	9	N	3			117
04	210 X	192	-0-	-18	-0-	188	2	4	9	N	4			121
05	217 X	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-			121
06	210 X	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-			121
07	186 X	89	-0-	-97	-0-	85	2	4	9	N	4			125
08	186 X	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-			125
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			125
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			125
*11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	N	3			128
*12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5			133
TOTAL GAS PROD:		1,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

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

CORDELE (M-1U) //CONT.// 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP //CONT.// 073302
 DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP //CONT.// 073302
 DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

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

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

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

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

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

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

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

CORDELE (3190) 20585 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI -B- WELL #: B 12 T RRCID -> 129596 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3195 - 3205

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2015 - P/A 05/18/15																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

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

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

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

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

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

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

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

CORDELE, EAST (2700) 20586 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 JOHNSON, W. R. TRUSTEE 439300
 SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 001393 COMPL. DATE 10/09/1960 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768

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

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VAQUERO OPERATING 882776
 WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

01	2914 X	300	-0-	-2614 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
02	2632 X	90	-0-	-2542 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
03	2914 X	96	-0-	-2818 B	-0-	96 3	N	-0-	-0-	
04	1200 X	910	-0-	-290 B	-0-	910 3	N	-0-	-0-	
05	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-	-0-	
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	360 X	360	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
08	930 X	620	-0-	-310 B	-0-	620 3	N	-0-	-0-	
09	900 X	12	-0-	-888 B	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
10	280 X	280	-0-	-0 B	-0-	280 3	N	-0-	-0-	
*11	742 X	742	-0-	-0 B	-0-	742 3	N	-0-	-0-	
12	620 X	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD: 3,410										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	524	712	1	155	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	425	357	1	223	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	487	538	1	172	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	515	538	1	149	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	410	357	1	202	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	631	708	1	125	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	742	695	1	172	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	484	534	1	122	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	641	515	1	248	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	487	531	1	204	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	466	539	1	131	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT			131	
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: 5,812

CORDELE, EAST (2900) //CONT.// 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
 KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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

CORDELE, EAST (YEGUA) 20586 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 FREDCO 284921
 WEARDEN CORPORATION WELL #: 1 A RRCID -> 155072 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 3710 - 3730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

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

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
 PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

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

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

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

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

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

CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

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

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

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

CORDELE, WEST (STRAY 2250) 20593 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI -B- WELL #: B 12 C RRCID -> 129595 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2249 - 2253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2015 - P/A 05/18/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORDELE, WEST (STRAY 3000)			20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
N S P OPERATING GROUP LLC			598285														
YAUSSEI B			WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CORDELE, WEST (TIGER)				20593 736	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302							
DRUSHEL -B-				WELL #: 6	RRCID -> 001407	COMPL. DATE 01/29/1955	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2595 -	2602		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)				20593 768	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302							
DRUSHEL, S. G. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 138315	COMPL. DATE 03/19/1991	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2322	-	2324	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) //CONT.// 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3565 X	1230	-0-	-2335	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3762	-0-	3762	3762	3762 2		N	-0-			-0-
03		10565 X	6803	-0-	-3762	-0-	6803 2		N	-0-			-0-
04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2		N	-0-			-0-
05		4154 X	2281	-0-	-1873	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
06		6570 X	597	-0-	-5973	-0-	597 2		N	-0-			-0-
07		6789 X	1574	-0-	-5215	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	1305	1305 2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	4099	-0-	4099	5404	4099 2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	6517	1113 2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1463	-0-	1463	7980	1463 2		N	-0-			-0-
12		0 X NO RPT		-0-	-0-	7980			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

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

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

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

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

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

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

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
 JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

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

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

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

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

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

PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

COSDEN (WILCOX LULING 7200)													CNTY: BEE	
UNION SULPHUR CO.														
SPIELHAGEN, E. J.														
WELL #: 1 RRCID -> 001416 COMPL. DATE 08/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COSDEN (Z-12)													CNTY: BEE	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
PETERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958														
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	22	185	1	29
02	896 N	515	-0-	-381	-0-	24	9	441	2	N	28			57
03	868 N	580	-0-	-288	-0-	43	1	520	2	N	17			74
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31	9	628	2	N	5			79
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	56			135
06	570 N	380	-0-	-190	-0-	19	9	285	2	N	66			201
07	744 N	413	-0-	-331	-0-	72	1	382	2	N	-0-			201
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	6	9	658	2	N	-0-			201
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	551	2	N	15			216
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	62	9	547	2	N	26			242
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	73	9	560	2	N	-0-			242
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	29	9	690	2	N	-0-	155	1	87
TOTAL GAS PROD: 7,305													TOTAL CONDENSATE PROD: 235	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													CNTY: BEE	
YOUNG, S.E. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
 PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

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

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DIRKS BROTHERS 220830
 PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

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

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

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

STARK PETROLEUM 815164
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	774 R	774	-0-	-0-	-0-	558	1	216	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	682 N	69	-0-	-613	-0-	69	2			N	-0-					-0-	
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	239	1	8	9	N	7					7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
TOTAL GAS PROD:		1,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRALEX OPERATING LLC 088561
 GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)				20876 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	216255	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9183 -	9205
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	186 N	100	-0-	-86 B	-8647	9 1	91 2	Y	-0-	2 1			-0-
02	140 N	231	-0-	91 B	-8556	22 1	209 2	Y	-0-				-0-
03	217 N	159	-0-	-58 B	-8556	14 1	145 2	Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-8556			Y	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-8556			Y	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-8556			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-8556			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-8556			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-8556			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-8556			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-8556			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-8556			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				490	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
J. C. BYLES UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	210314	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9152 -	9167
01	2387 N	2174	-0-	-213 B	-0-	2150 2	24 9	N	22				50
02	2048 N	2048	-0-	-0 B	-0-	2027 2	21 9	N	19				69
03	2330 N	2330	-0-	-0 B	-0-	2308 2	22 9	N	20				89
04	2121 N	2121	-0-	-0 B	-0-	2070 2	51 9	N	46	110 1			25
05	2168 N	2168	-0-	-0 B	-0-	2140 2	28 9	N	25				50
06	2250 N	2144	-0-	-106 B	-0-	2125 2	19 9	N	17				67
07	2191 N	2191	-0-	-0 B	-0-	2130 2	61 9	N	55	100 1			22
08	2170 N	2139	-0-	-31 B	-0-	2125 2	14 9	N	13				35
09	2134 N	2134	-0-	-0 B	-0-	2100 2	34 9	N	31				66
10	2201 N	2167	-0-	-34 B	-0-	2125 2	42 9	N	38	75 1			29
*11	2138 N	2138	-0-	-0 B	-0-	2110 2	28 9	N	25				54
12	2201 N	2111	-0-	-90 B	-0-	2082 2	29 9	N	26				80
TOTAL GAS PROD:				25,865	TOTAL CONDENSATE PROD:				337				

J.C. BYLES UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	217810	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9143 -	9168
01	1891 N	2044	-0-	153 B	-57803	2030 2	14 9	N	13				21
02	1820 N	1791	-0-	-29 B	-57803	1778 2	13 9	N	12				33
03	0 N	1868	-0-	1868 B	-55935	1853 2	15 9	N	14				47
04	1980 N	1875	-0-	-105 B	-55935	1820 2	55 9	N	50	69 1			28
05	0 N	1903	-0-	1903 B	-54032	1881 2	22 9	N	20				48
06	1800 N	1969	-0-	169 B	-53863	1956 2	13 9	N	12				60
07	0 N	2025	-0-	2025 B	-51838	1973 2	52 9	N	47	81 1			26
08	1891 N	2015	-0-	124 B	-51714	2001 2	14 9	N	13				39
09	0 N	1933	-0-	1933 B	-49781	1920 2	13 9	N	12				51
10	2015 N	1995	-0-	-20 B	-49781	1975 2	20 9	N	18	60 1			9
11	1950 N	1942	-0-	-8 B	-49781	1927 2	15 9	N	14				23
12	1984 N	1863	-0-	-121 B	-49781	1846 2	17 9	N	15				38
TOTAL GAS PROD:				23,223	TOTAL CONDENSATE PROD:				240				

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)			//CONT.//		20876 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
TIDAL PETROLEUM, INC.					859240													
GRISSOM			WELL #:		1	RRCID -> 214360		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL	DEPTH	9665	PERF. 9206	-	9216			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	868 N	616	-0-	-252 B	-18397	613	2	3	9	N	3							162
02	784 N	328	-0-	-456 B	-18397	317	2	11	9	N	10							172
03	930 N	699	-0-	-231 B	-18397	644	2	55	9	N	50							222
04	600 N	1054	-0-	454 B	-17943	1036	2	18	9	N	16							238
05	372 N	905	-0-	533 B	-17410	861	2	44	9	N	40							278
06	690 N	732	-0-	42 B	-17368	718	2	14	9	N	13		169	1				122
07	1085 N	806	-0-	-279 B	-17368	739	2	67	9	N	61							183
08	899 N	803	-0-	-96 B	-17368	767	2	36	9	N	33							216
09	720 N	335	-0-	-385 B	-17368	280	2	55	9	N	50							234
10	806 N	107	-0-	-699 B	-17368	107	2			N	-0-		187	1				47
11	780 N	3041	-0-	2261 B	-15107	2877	2	164	9	N	149							196
12	341 N	1933	-0-	1592 B	-13515	1788	2	145	9	N	132		155	1				173
TOTAL GAS PROD:		11,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		557												

GRISSOM UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 222043	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 9013 - 9029
01	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799	2	N	-0-	77
02	980 N	843	-0-	-137 B	-0-	843	2	N	-0-	77
03	1023 N	817	-0-	-206 B	-0-	817	2	N	-0-	77
04	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2	N	-0-	77
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2	N	-0-	77
06	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2	N	-0-	77
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2	N	-0-	77
08	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2	N	-0-	77
09	990 N	522	-0-	-468 B	-0-	487	2	35 9	N	32
10	1085 N	57	-0-	-1028 B	-0-	57	2		N	32 1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	77
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15						
TOTAL GAS PROD:		8,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

GRISSOM				WELL #:		6	RRCID -> 225625		COMPL. DATE 01/29/2007				TOTAL DEPTH		9311	PERF. 8696 - 8758		
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	498	2	41	9	N	37				216	
02	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			N	-0-				216	
03	868	N	553	-0-	-315	B	-0-	553	2			N	-0-				216	
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	501	2	9	9	N	8				224	
05	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2			N	-0-	172	1		52	
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	546	2	36	9	N	33				85	
07	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	622	2	10	9	N	9				94	
08	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	773	2	28	9	N	25				119	
09	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	890	2	53	9	N	48	32	1		135	
*10	40	N	-0-	-0-	-40	B	-0-					N	-0-				135	
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				135	
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				135	
PLUGGED AND ABANDONED						10/03/2015	- PLUGGED		10/03/15									
TOTAL GAS PROD:			5,777				TOTAL CONDENSATE PROD:					160						

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
 GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	560	-0-	-246 B	-0-		520 2	40 9	N	36			151
02		960 N	960	-0-	-0- B	-0-		948 2	12 9	N	11			162
03		1271 N	1071	-0-	-200 B	-0-		1061 2	10 9	N	9			171
04		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-		1178 2	11 9	N	10			181
05		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-		1195 2	23 9	N	21			202
06		1050 N	960	-0-	-90 B	-0-		948 2	12 9	N	11			213
07		1240 N	1199	-0-	-41 B	-0-		1188 2	11 9	N	10			223
08		1209 N	1079	-0-	-130 B	-0-		1076 2	3 9	N	3			226
09		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-		1083 2	37 9	N	34	32 1		228
*10		702 N	176	-0-	-526 B	-0-		176 2		N	-0-	185 1		43
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43
PLUGGED AND ABANDONED						10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15								
TOTAL GAS PROD:			9,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			145					

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED						10/13/2015 - P/A 10-13-2015								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COSDEN, W. (2600 FRI0) 20876 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY 802713
 DIRKS-MCKENZIE WELL #: 10 RRCID -> 086139 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2654 - 2658

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

COTTONWOOD, NW (12400) 21026 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 COLORADO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12462 - 12514
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 620 # -0- -0- -620 -0- N -0- -0-
 02 392 # -0- -0- -392 -0- N -0- -0-
 03 12 # -0- -0- -12 -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2015 - PLUGGED 03/04/15
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CB ENERGY, LLC 119856
 PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498
 01 3106 X 3106 -0- -0- -0- 2856 2 250 9 N 227 192 1 363
 02 3048 X 3048 -0- -0- -0- 2910 2 138 9 N 125 196 1 292
 03 3100 X 2522 -0- -578 -0- 2368 2 154 9 N 140 192 1 240
 04 3000 X 2553 -0- -447 -0- 2413 2 140 9 N 127 190 1 177
 05 3379 X 2460 -0- -919 -0- 2362 2 98 9 N 89 266
 06 3270 X 2610 -0- -660 -0- 2398 2 212 9 N 193 194 1 265
 07 3379 X 2351 -0- -1028 -0- 2204 2 147 9 N 134 192 1 207
 08 2671 X 2671 -0- -0- -0- 2447 2 224 9 N 204 188 1 223
 09 2748 X 2748 -0- -0- -0- 2570 2 178 9 N 162 188 1 197
 10 2697 X 2685 -0- -12 -0- 2583 2 102 9 N 93 290
 11 2610 X 2367 -0- -243 -0- 2198 2 169 9 N 154 180 1 264
 *12 3033 X 3033 -0- -0- -0- 2865 2 168 9 N 153 186 1 231
 TOTAL GAS PROD: 32,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456
 01 1632 N 1632 -0- -0- -0- 1569 2 63 9 N 57 180 1 359
 02 1222 N 1222 -0- -0- -0- 1170 2 52 9 N 47 406
 03 1786 N 1786 -0- -0- -0- 1747 2 39 9 N 35 441
 04 1746 N 1746 -0- -0- -0- 1704 2 42 9 N 38 479
 05 1569 N 1569 -0- -0- -0- 1514 2 55 9 N 50 529
 06 2400 N 2400 -0- -0- -0- 2292 2 108 9 N 98 192 1 435
 07 2344 N 2344 -0- -0- -0- 2289 2 55 9 N 50 485
 08 2259 N 2259 -0- -0- -0- 2206 2 53 9 N 48 188 1 345
 09 2100 N 2040 -0- -60 -0- 2010 2 30 9 N 27 372
 10 2289 N 2289 -0- -0- -0- 2259 2 30 9 N 27 399
 11 2100 N 1574 -0- -526 -0- 1528 2 46 9 N 42 441
 12 2108 N 1447 -0- -661 -0- 1406 2 41 9 N 37 478
 TOTAL GAS PROD: 22,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 DRAPALLA, I WELL #: 1 RRCID -> 123686 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2015 - PLUGGED 10/22/15
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)//CONT.// 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		147 N		-0-	-0-	-0-	147	5			N	-0-					-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	5			N	-0-					-0-
05		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	5			N	-0-					-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	5			N	-0-					-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	5			N	-0-					-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	5			N	-0-					-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	5			N	-0-					-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	5			N	-0-					-0-
11		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	5			N	-0-					-0-
12		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	5			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) // CONT. // 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 CASKIDS OPERATING COMPANY // CONT. // 139584
 MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

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

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
 KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12859 - 13082

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

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

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

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

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

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
 COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

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

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES							
LOVACA GATHERING COMPANY		509750													
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL		DEPTH		N/A		PERF. 7792 - 7834	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAIN (3300)				21460 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP				015721						
O'CONNOR-HEWITT				WELL #: A 2	RRCID -> 231114	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3361	- 3364
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)				21477 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936								
CRANDALL, RUBIE				WELL #:	4	RRCID -> 202798	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15854	
01	6882	X	5564	-0-	-1318 B	-0-	1620	1	3944	3	Y	-0-
02	6076	X	5156	-0-	-920 B	-0-	1472	1	3684	3	Y	-0-
03	6727	X	5048	-0-	-1679 B	-0-	1562	1	3486	3	Y	-0-
04	6510	X	4850	-0-	-1660 B	-0-	1438	1	3412	3	Y	-0-
05	5983	X	5135	-0-	-848 B	-0-	1554	1	3581	3	Y	-0-
06	5520	X	4721	-0-	-799 B	-0-	1479	1	3242	3	Y	-0-
07	5704	X	4751	-0-	-953 B	-0-	1182	1	3569	3	Y	-0-
08	5022	X	4431	-0-	-591 B	-0-	1035	1	3396	3	Y	-0-
09	4860	X	4268	-0-	-592 B	-0-	1017	1	3251	3	Y	-0-
10	5022	X	4561	-0-	-461 B	-0-	1205	1	3356	3	Y	-0-
11	4710	X	4424	-0-	-286 B	-0-	1298	1	3126	3	Y	-0-
*12	4866	X	4866	-0-	-0- B	-0-	1453	1	3413	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:				57,775	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)										21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC										076861		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818		
SARTWELLE										WELL #:		7								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3441 X		1264	-0-	-2177	-0-		1263	2		1	9	N		1					1
02	2184 X		1598	-0-	-586	-0-		1598	2				N		-0-					1
03	2635 X		676	-0-	-1959	-0-		676	2				N		-0-					1
04	2550 X		980	-0-	-1570	-0-		980	2				N		-0-					1
05	2635 X		327	-0-	-2308	-0-		327	2				N		-0-					1
06	1987 X		1987	-0-	-0-	-0-		1987	2				N		-0-					1
07	1767 X		1299	-0-	-468	-0-		1299	2				N		-0-					1
08	1090 X		1090	-0-	-0-	-0-		1089	2		1	9	N		1					2
09	1980 X		1116	-0-	-864	-0-		1116	2				N		-0-					2
10	2046 X		1426	-0-	-620	-0-		1426	2				N		-0-					2
11	1980 X		1190	-0-	-790	-0-		1190	2				N		-0-					2
12	1302 X		1169	-0-	-133	-0-		1169	2				N		-0-					2
TOTAL GAS PROD:			14,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			2											

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005	RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14013 - 14156		
STOVALL					WELL #:	2								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14002 - 14044	
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)				//CONT.//	21477 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936	RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13262 - 13278				
CRANDALL, RUBIE				WELL #:	3											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	188	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	616	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	632	1	1386	3	Y	-0-					-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	462	1	1396	3	Y	-0-					-0-
08	2046 N	1536	-0-	-510	-0-	359	1	1177	3	Y	-0-					-0-
09	2010 N	1099	-0-	-911	-0-	262	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	1860 N	827	-0-	-1033	-0-	219	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	1500 N	568	-0-	-932	-0-	167	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	1147 N	608	-0-	-539	-0-	182	1	426	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. STOVALL					21477 475 190005 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LAVACA		
				WELL #:	RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 14580	PERF.11830	- 13412					
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	433 1	2862 2	N	226	376	1		192	
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	249 9	2378 2	N	171	188	1		175	
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	335 1	2404 2	N	188	178	1		185	
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	188 9	2276 2	N	156	191	1		150	
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	425 1	2072 2	N	143				293	
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	207 9	1902 2	N	129	184	1		238	
07	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	352 1	1729 2	N	122	190	1		170	
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	142 9	1588 2	N	125				295	
09	1770 X	1321	-0-	-449	-0-	134 9	1058 2	N	77	182	1		190	
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	312 1	1445 2	N	114	187	1		117	
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	138 9	1413 2	N	115				232	
*12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	178 1	1500 2	N	125	180	1		177	
						85 9								
						302 1								
						125 9								
						287 1								
						127 9								
						248 1								
						138 9								
TOTAL GAS PROD:			28,388		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,691						

STOVALL				WELL #:	3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12511 - 12586
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

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

CRANDALL, RUBIE				WELL #:	2	RRCID -> 269032	COMPL.	DATE 08/10/2012	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.11120	- 11189
01	5301 X	4201	-0-	-1100	-0-	1125	1	2792 3	Y	258	183 1	365
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	284 977	9 1	2458 3	Y	210	190 1	385
03	4371 X	3636	-0-	-735	-0-	231 1057	9 1	2389 3	Y	173	189 1	369
04	4230 X	3618	-0-	-612	-0-	190 1022	9 1	2444 3	Y	138	259 1	248
05	4371 X	2031	-0-	-2340	-0-	152 565	9 1	1334 3	Y	120		368
06	4080 X	1605	-0-	-2475	-0-	132 470	9 1	1050 3	Y	77	185 1	260
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	85 1157	9 1	3506 3	Y	223	185 1	298
08	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	245 1406	9 1	4613 3	Y	247	179 1	366
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	272 1081	9 1	3454 3	Y	184	358 1	192
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	202 1317	9 1	3671 3	Y	164		356
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	180 1208	9 1	2909 3	Y	165	187 1	334
12	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	182 925	9 1	2173 3	Y	110	179 1	265
						121	9					
TOTAL GAS PROD:			47,379		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,069				

CROCKER (WX. 10,800)				21757 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
TULLIS-WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	274639	COMPL.	DATE	06/08/2014	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.10393 - 10449	
01	380500	X	40146	-0-	-340354	-0-	39826	2	320	9	N	291	357	1	189
02	54938	X	54938	-0-	-0-	-0-	54600	2	338	9	N	307	354	1	142
03	63532	X	63532	-0-	-0-	-0-	63275	2	257	9	N	234	177	1	199
04	57571	X	57571	-0-	-0-	-0-	57003	2	568	9	N	516	535	1	180
05	60822	X	50523	-0-	-10299	-0-	50209	2	314	9	N	285	349	1	116
06	61290	X	39345	-0-	-21945	-0-	39125	2	220	9	N	200	178	1	138
07	63519	X	38023	-0-	-25496	-0-	37813	2	210	9	N	191	174	1	155
08	DLO G-10		35420	-0-	35420	35420	35213	2	207	9	N	188	178	1	165
09	DLO G-10		33163	-0-	33163	68583	32974	2	189	9	N	172	178	1	159
10	91119	X	22536	-0-	-68583	-0-	22417	2	119	9	N	108	178	1	89
11	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12110	2	76	9	N	69			158
12	31930	X	14819	-0-	-17111	-0-	14728	2	91	9	N	83	180	1	61
TOTAL GAS PROD:				462,202		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,644					

CROFT (SLICK) 21781 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WALTON, J. B. -HICKS & BROWN 895450
 COPELAND, A. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 001448 COMPL. DATE 05/21/1956 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848

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

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
 KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

01	3069 #	3020	-0-	-49	-0-	150 1	2825 3	N	41								212																
02	2772 #	2377	-0-	-395	-0-	150 1	2179 3	N	44	169	1						87																
03	3093 R	3093	-0-	-0-	-0-	150 1	2877 3	N	60								147																
04	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	150 1	2800 3	N	66								213																
05	3069 #	2676	-0-	-393	-0-	150 1	2474 3	N	47	175	1						85																
06	3000 #	2442	-0-	-558	-0-	150 1	2239 3	N	48								133																
07	3100 #	2334	-0-	-766	-0-	150 1	2148 3	N	33								166																
08	3131 #	1400	-0-	-1731	-0-	150 1	1230 3	N	18								184																
09	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-	20 9		N	-0-								184																
10	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-								184																
11	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-								184																
12	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT								184																
TOTAL GAS PROD: 20,365																	TOTAL CONDENSATE PROD: 357																

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 331

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)				22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162		PERF. 9198 - 9214	
ENCINA				WELL #: 1									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	5270 X	3446	-0-	-1824	-0-	527	1	2856	2	N	57	326	
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	63	9	4349	2	N	177	138	
03	4991 X	3911	-0-	-1080	-0-	195	9	3308	2	N	69	207	
04	4830 X	3620	-0-	-1210	-0-	527	1	3048	2	N	56	94	
05	5518 X	3601	-0-	-1917	-0-	76	9	2944	2	N	118	35	
06	5340 X	904	-0-	-4436	-0-	510	1	744	2	N	1	36	
07	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	62	9	5046	2	N	-0-	36	
08	3906 X	2583	-0-	-1323	-0-	527	1	2179	2	N	-0-	36	
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	130	9	3858	2	N	-0-	36	
*10	5673 X	1770	-0-	-3903	-0-	159	1	1355	2	N	48	84	
11	5490 X	2851	-0-	-2639	-0-	53	9	2347	2	N	50	134	
12	5673 X	3945	-0-	-1728	-0-	449	1	3402	2	N	-0-	134	
						55	9						
TOTAL GAS PROD:		41,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		576							

ENCINA				WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9170 - 9186	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		//CONT.//		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.//		907297		WELL #:		3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 9910 - 9940			
ENCINA																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-		527	1		3612	2	N	27				264
02	2968 X	2690	-0-	-278	-0-		30	9									350
03	3286 X	2447	-0-	-839	-0-		476	1		2119	2	N	86				
04	4020 X	2033	-0-	-1987	-0-		95	9									
05	4154 X	1952	-0-	-2202	-0-		527	1		1884	2	N	33	182	1		201
06	4020 X	3822	-0-	-198	-0-		36	9									
07	2976 X	2753	-0-	-223	-0-		510	1		1517	2	N	5				206
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		6	9									
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-		527	1		1425	2	N	-0-				206
10	3937 X	2340	-0-	-1597	-0-		666	1		3114	2	N	38				244
11	3810 X	2439	-0-	-1371	-0-		42	9									
12	2945 X	2259	-0-	-686	-0-		278	1		2438	2	N	34	176	1		102
							37	9									
							449	1		2420	2	N	10				112
							11	9									

DALLAS HUSKY, NE. (HET)				22838 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
GOLIAD NAVAL AIR STATION				WELL #:	1	RRCID -> 250759	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2046	- 2050
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)					22838 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
CML EXPLORATION, LLC					120648				
TERRELL					WELL #:	1	RRCID -> 257555	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)		//CONT.//		22838 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297														
WALSTON-PETTUS		WELL #:		1	RRCID -> 236915		COMPL. DATE		01/12/2008	TOTAL DEPTH		10660	PERF.10504 - 10560					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-			310	1	172	9	N	156	184	1		246
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-			280	1	402	9	N	365	432	1		179
03	651	N	591	-0-	-60	-0-			310	1	281	9	N	255	352	1		82
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-			300	1	296	9	N	269	175	1		176
05	744	N	522	-0-	-222	-0-			310	1	212	9	N	193	169	1		200
06	570	N	420	-0-	-150	-0-			300	1	120	9	N	109	175	1		134
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-			899	1	124	9	N	113	166	1		81
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-			476	1	155	2	N	73				154
									80	9								
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-			870	1	84	9	N	76	178	1		52
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-			899	1	24	9	N	22				74
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-			928	1	384	2	N	30				104
									33	9								
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-			899	5	25	9	N	23				127
TOTAL GAS PROD:		9,173						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,684								

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)				22838 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
CLIFF FROMME				WELL #:	1	RRCID -> 236080	COMPL.	DATE 03/20/2008	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10466	- 10485	
01	17887 X	5181	-0-	-12706	-0-	1487	1	3515 2 N	163			246	
02	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	179	9	6812 2 N	87	178 1		155	
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1358	1	5580 2 N	120	145 1		130	
04	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	96	9	5707 2 N	121			251	
05	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	1420	1	6243 2 N	92	288 1		55	
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	132	9	4861 2 N	92			147	
07	5580 X	5235	-0-	-345	-0-	1398	1	3699 2 N	65	169 1		43	
08	7564 X	6253	-0-	-1311	-0-	133	9	4459 2 N	75			118	
09	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	1423	1	6455 2 N	45			163	
10	7564 X	4498	-0-	-3066	-0-	101	9	2964 2 N	59			222	
11	6330 X	3450	-0-	-2880	-0-	1356	1	2035 2 N	54	180 1		96	
12	6293 X	3499	-0-	-2794	-0-	50	9	2011 2 N	53			149	
TOTAL GAS PROD:				73,158	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,026				

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	760 1	963 2	N		87	180 1		73
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	96 9	1652 2	N		196	104 1		165
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	666 1	1233 2	N		208	347 1		26
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	216 9	1861 2	N		180			206
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	709 1	2459 2	N		243	178 1		271
06	2730 X	2023	-0-	-707	-0-	229 9	1132 2	N		185	359 1		97
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	749 1			N	31			128
08	1426 X	1249	-0-	-177	-0-	198 9	477 2	N		235			363
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	794 1			N	-0-	143 1		220
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	267 9			N	-0-			220
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	687 1			N	10			230
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	204 9			N	NO RPT			230
TOTAL GAS PROD:		16,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,375							

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466													
01	1643 X	1305	-0-	-338	-0-	382 1	901 2	N		20			76
02	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	22 9	1464 2	N		32			108
03	2325 X	1706	-0-	-619	-0-	292 1	1338 2	N		25	102 1		31
04	2250 X	1691	-0-	-559	-0-	35 9	1341 2	N		20			51
05	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	340 1	1277 2	N		21	47 1		25
06	1920 X	1452	-0-	-468	-0-	28 9	1120 2	N		18			43
07	1984 X	804	-0-	-1180	-0-	328 1	567 2	N		11			54
08	1581 N	63	-0-	-1518	-0-	22 9	33 2	N		15			69
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	291 1			N	-0-			69
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	23 9			N	-0-			69
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	312 1			N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20 9			N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		10,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		162							

DANIEL RANCH (YEGUA)		23037 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587									
WELDER - COLE		WELL #: 1		RRCID -> 159805		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5581 - 5588	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						24
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15											

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WELDER-COLE		WELL #: 3		RRCID -> 175895		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5856 - 5880	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DAVO (FRI0 2970)		23466 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CORONADO MINERALS, LLC		179378									
FOWLKES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216741		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 3034 - 3071	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DEVILTS RUN (CHAMBERLAIN 3A)			24470 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
C & E OPERATING, INC.			120079													
WELDER-TERRELL			WELL #:		5		RRCID -> 230170		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5123 - 5132			
M O			GAS INJECT. (I)		MONTHLY CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M		PROD		AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
01 5115 X			3449 -0-		-1666 -0-		3406 2 43 9		N		39				115	
02 4536 X			2673 -0-		-1863 -0-		2645 2 28 9		N		25				140	
03 5022 X			2079 -0-		-2943 -0-		2061 2 18 9		N		16				156	
04 4380 X			2311 -0-		-2069 -0-		2242 2 69 9		N		63				219	
05 4526 X			2166 -0-		-2360 -0-		2144 2 22 9		N		20				239	
06 3330 X			1739 -0-		-1591 -0-		1688 2 51 9		N		46				285	
07 3100 X			3100 -0-		-0- -0-		3027 2 73 9		N		66		173 1		178	
08 2387 X			488 -0-		-1899 -0-		488 2		N		-0-				178	
09 2310 X			-0- -0-		-2310 -0-				N		-0-				178	
10 3100 X			-0- -0-		-3100 -0-				N		-0-				178	
11 3000 X			1945 -0-		-1055 -0-		1884 2 61 9		N		55				233	
12 3100 X			1099 -0-		-2001 -0-		1071 2 28 9		N		25				258	
TOTAL GAS PROD:			21,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				355					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333						
HOOKS		WELL #:	1	RRCID -> 247053	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 13313	PERF. 13739	- 18525
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED	10/25/2013	-	PLUGGED 10/25/13			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARALDO A403				WELL #:	1	RRCID -> 250474	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 13102	PERF.13554 - 16380	
01	11532 X	7804	-0-	-3728 B	-15112	716 2498	1 9	4590 3 N	2271 1793 1	682
02	11126 X	26238	-0-	15112 B	-0-	748 9533	1 9	15957 3 N	8666 8734 1	614
03	31313 X	31313	-0-	-0- B	-0-	846 10218	1 9	20249 3 N	9289 9779 1	124
04	17187 X	17187	-0-	-0- B	-0-	885 5352	1 9	10950 3 N	4865 4854 1	135
05	28923 X	25615	-0-	-3308 B	-0-	808 6888	1 9	17919 3 N	6262 5850 1	547
06	30300 X	26303	-0-	-3997 B	-0-	786 4364	1 9	21153 3 N	3967 3854 1	660
07	31310 X	25944	-0-	-5366 B	-0-	809 7021	1 9	18114 3 N	6383 6559 1	484
08	31310 X	24445	-0-	-6865 B	-0-	797 6829	1 9	16819 3 N	6208 6049 1	643
09	26310 X	22046	-0-	-4264 B	-0-	241 6482	1 9	15323 3 N	5893 6235 1	301
10	27187 X	20300	-0-	-6887 B	-0-	257 5608	1 9	14435 3 N	5098 5118 1	281
11	26310 X	18344	-0-	-7966 B	-0-	692 5204	1 9	12448 3 N	4731 4771 1	241
*12	25947 X	13525	-0-	-12422 B	-0-	785 3764	1 9	8976 3 N	3422 3302 1	361
TOTAL GAS PROD:		259,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,055				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333	RRCID -> 259222				COMPL. DATE 06/15/2010				TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650			
BUTLER A-304				WELL #:		2											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	12555 X	10074	-0-	-2481 B	-0-	1513	1	7140	2	N	1292	1257	1			212	
02	11340 X	8996	-0-	-2344 B	-0-	1421	9	6293	2	N	1219	1284	1			147	
03	12090 X	10446	-0-	-1644 B	-0-	1362	1	6759	2	N	1746	1780	1			113	
04	9810 X	6309	-0-	-3501 B	-0-	1341	9	3593	2	N	1337	1248	1			202	
05	10137 X	9889	-0-	-248 B	-0-	1766	1	8070	2	N	1384	1421	1			165	
06	10646 X	10646	-0-	-0- B	-0-	1921	9	9202	2	N	996	1063	1			98	
07	11555 X	11555	-0-	-0- B	-0-	1245	1	9204	2	N	1774	1597	1			275	
08	10447 X	10397	-0-	-50 B	-0-	1471	9	9029	2	N	1105	1273	1			107	
09	10650 X	10129	-0-	-521 B	-0-	297	1	8381	2	N	1363	1087	1			383	
10	11563 X	9890	-0-	-1673 B	-0-	1522	9	8211	2	N	1222	1267	1			338	
11	11190 X	9991	-0-	-1199 B	-0-	348	1	1548	9	N	1407	1469	1			276	
*12	11563 X	8938	-0-	-2625 B	-0-	1096	9	1560	9	N	1418	1467	1			227	
TOTAL GAS PROD:		117,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,263									

HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	1	RRCID -> 259352	COMPL. DATE 10/10/2010	TOTAL DEPTH 12748	PERF.13198	- 17286	
01	14136	X	11	-0-	-14125 B	-0-	11 1	N	-0-	157	
02	12768	X	-0-	-0-	-12768 B	-0-		N	-0-	157	
03	14136	X	-0-	-0-	-14136 B	-0-		N	-0-	157	
04	5370	X	-0-	-0-	-5370 B	-0-		N	-0-	157	
*05	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	416	207	
*06	11	X	3	-0-	-8 B	-0-	3 1	N	-0-	207	
*07	0	X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	207	
*08	0	X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	207	
*09	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	207	
*10	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	207	
*11	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	207	
*12	0	X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	209	235	
TOTAL GAS PROD:				14	TOTAL CONDENSATE PROD:				625		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 259552		COMPL. DATE 08/04/2010				TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241				
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	8438	-0-	-366 B	-0-	277	1	5794	2	N	2152	2157	1			349
02	7812 X	7130	-0-	-682 B	-0-	2367	9	4943	2	N	1406	1600	1			155
03	10292 X	8347	-0-	-1945 B	-0-	640	1	5367	2	N	1640	1248	1			547
04	9960 X	7259	-0-	-2701 B	-0-	1547	9	5125	2	N	1613	1787	1			373
05	10292 X	7508	-0-	-2784 B	-0-	1176	1	5411	2	N	1730	1834	1			269
06	8160 X	7410	-0-	-750 B	-0-	1804	9	5182	2	N	1923	1623	1			569
07	8339 X	7059	-0-	-1280 B	-0-	360	1	5230	2	N	1555	1744	1			380
08	8339 X	7117	-0-	-1222 B	-0-	1774	9	4796	2	N	2023	2011	1			392
09	7410 X	6116	-0-	-1294 B	-0-	194	1	4740	2	N	1223	1283	1			332
10	7657 X	6817	-0-	-840 B	-0-	1903	9	5105	2	N	1540	1465	1			407
11	7410 X	5184	-0-	-2226 B	-0-	113	1	3654	2	N	1294	1452	1			249
*12	7169 X	7169	-0-	-0- B	-0-	2115	9	4931	2	N	1715	1660	1			304
						118	1									
						1711	9									
						96	1									
						2225	9									
						31	1									
						1345	9									
						18	1									
						1694	9									
						107	1									
						1423	9									
						351	1									
						1887	9									
TOTAL GAS PROD:		85,554				TOTAL CONDENSATE PROD:				19,814						

HAMILTON TRUST UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 260706	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	13003	PERF.13480	- 17106			
01	4464	X	3798	-0-	-666 B	-255760	685 625 9	1	2488	2	N	568	704	1	100
02	4088	X	4157	-0-	69 B	-255691	748 707 9	1	2702	2	N	643	532	1	211
03	4526	X	4206	-0-	-320 B	-255691	864 569 9	1	2773	2	N	517	555	1	173
04	4380	X	4362	-0-	-18 B	-255691	694 965 9	1	2703	2	N	877	907	1	143
05	4588	X	4164	-0-	-424 B	-255691	730 774 9	1	2660	2	N	704	728	1	119
06	4440	X	3563	-0-	-877 B	-255691	508 631 9	1	2424	2	N	574	550	1	143
07	4588	X	3881	-0-	-707 B	-255691	497 767 9	1	2617	2	N	697	721	1	119
08	4495	X	3708	-0-	-787 B	-255691	489 624 9	1	2595	2	N	567	541	1	145
09	4350	X	3570	-0-	-780 B	-255691	230 842 9	1	2498	2	N	765	732	1	178
10	4154	X	3231	-0-	-923 B	-255691	12 633 9	1	2586	2	N	575	561	1	192
11	3750	X	3370	-0-	-380 B	-255691	339 581 9	1	2450	2	N	528	546	1	174
*12	3875	X	3412	-0-	-463 B	-255691	417 539 9	1	2456	2	N	490	550	1	114
TOTAL GAS PROD:			45,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,505						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	6372	-0-	-1812 B	-0-	987 1	1024 9	4361 2	N		931	913 1		236
02	6720 X	5823	-0-	-897 B	-0-	1124 1	899 9	3800 2	N		817	733 1		320
03	7006 X	4821	-0-	-2185 B	-0-	3962 2	8 1	859 9	N		781	916 1		185
04	6180 X	4439	-0-	-1741 B	-0-	761 9	2 1	3670 2	N		692	728 1		149
05	6448 X	4619	-0-	-1829 B	-0-	851 9	5 1	3766 2	N		774	731 1		192
06	6240 X	4175	-0-	-2065 B	-0-	666 9	2 1	3504 2	N		605	545 1		252
07	6448 X	4328	-0-	-2120 B	-0-	734 9	5 1	3592 2	N		667	727 1		192
08	4836 X	4268	-0-	-568 B	-0-	755 9	6 1	3508 2	N		686	686 1		192
09	4470 X	3896	-0-	-574 B	-0-	639 9	3 1	3251 2	N		581	549 1		224
10	4619 X	3967	-0-	-652 B	-0-	693 9	7 1	3271 2	N		630	713 1		141
11	4200 X	3770	-0-	-430 B	-0-	700 9	98 1	3063 2	N		636	691 1		86
*12	4340 X	3712	-0-	-628 B	-0-	586 9		3028 2	N		533	513 1		106

TOTAL GAS PROD: 54,190

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,333

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
01	8091 X	3730	-0-	-4361 B	-0-	23 1	512 9	3195 2	N		465	569 1		135
02	7308 X	3594	-0-	-3714 B	-0-	846 9	37 1	2747 2	N		769	555 1		349
03	3937 X	3301	-0-	-636 B	-0-	396 9	2700 2	2868 2	N		360	365 1		344
04	3810 X	2834	-0-	-976 B	-0-	2605 2	134 9	134 9	N		122	363 1		103
05	3968 X	3066	-0-	-902 B	-0-	3094 2	461 9	461 9	N		419	369 1		153
06	3840 X	3637	-0-	-203 B	-0-	2507 2	543 9	543 9	N		494	555 1		92
07	3968 X	2922	-0-	-1046 B	-0-	86 1	415 9	415 9	N		377	357 1		112
08	3286 X	1455	-0-	-1831 B	-0-	628 9	741 2	741 2	N		571	535 1		148
09	3630 X	1907	-0-	-1723 B	-0-	114 1	432 9	1361 2	N		393	360 1		181
10	3751 X	130	-0-	-3621 B	-0-	18 1	112 2	112 2	N		-0-			181
11	3630 X	2770	-0-	-860 B	-0-	2203 2	567 9	567 9	N		515	545 1		151
*12	2914 X	2287	-0-	-627 B	-0-	1901 2	386 9	386 9	N		351	365 1		137

TOTAL GAS PROD: 31,633

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,836

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333	RRCID -> 263744		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 13665		PERF.14006 - 18607				
BUTLER UNIT B		WELL #:		1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23033 X	20182	-0-	-2851 B	-0-	357 1	16653 2	N	2884	2884 0					281
02	20692 X	14220	-0-	-6472 B	-0-	3172 9	11911 2	N	1770	353 0	1441 1				257
03	21545 X	17831	-0-	-3714 B	-0-	362 1	14439 2	N	2576	1254 0	1305 1				274
04	20580 X	16885	-0-	-3695 B	-0-	1947 9	13465 2	N	2644	2322 1					596
05	21266 X	16206	-0-	-5060 B	-0-	558 1	13340 2	N	2110	2532 1					174
06	19530 X	15878	-0-	-3652 B	-0-	2834 9	13252 2	N	2025	1782 1					417
07	17453 X	16098	-0-	-1355 B	-0-	512 1	13553 2	N	1989	2272 1					134
08	17453 X	15922	-0-	-1531 B	-0-	2908 9	12665 2	N	2506	2347 1					293
09	16890 X	14396	-0-	-2494 B	-0-	398 1	11815 2	N	1896	2030 1					159
10	16399 X	14548	-0-	-1851 B	-0-	2228 9	11840 2	N	2080	1834 1					405
11	15870 X	14870	-0-	-1000 B	-0-	344 1	11887 2	N	2399	470 0	2018 1				316
*12	16089 X	14259	-0-	-1830 B	-0-	2639 9	12073 2	N	1757	55 0	1664 1				354
TOTAL GAS PROD:		191,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,636							

D. BAKER UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 264000	COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 13141	PERF.13245 - 17539			
01	2976 X	2378	-0-	-598 B	-0-	528	1	1406	3	N	404	365	1		339
02	2520 X	2035	-0-	-485 B	-0-	444	9	1285	3	N	330	378	1		291
03	2790 X	2113	-0-	-677 B	-0-	387	1	1374	3	N	339	357	1		273
04	2310 X	2051	-0-	-259 B	-0-	363	9	1408	3	N	205	181	1		297
05	2387 X	2146	-0-	-241 B	-0-	373	9	388	9	N	353	364	1		286
06	2310 X	1672	-0-	-638 B	-0-	417	1	1089	3	N	402	370	1		318
07	2263 X	660	-0-	-1603 B	-0-	226	9	437	3	N	175	187	1		306
08	2139 X	1112	-0-	-1027 B	-0-	1758	3	674	3	N	386	362	1		330
09	2070 X	1356	-0-	-714 B	-0-	141	1	969	3	N	314	362	1		282
10	2139 X	804	-0-	-1335 B	-0-	442	9	764	3	N	-0-				282
11	1680 X	1180	-0-	-500 B	-0-	30	1	274	9	N	249	186	1		345
*12	1395 X	578	-0-	-817 B	-0-	193	9	346	3	N	208	180	1		373
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						3,365			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	23653 X	18188	-0-	-5465 B	-0-		773 1	12701 3	N		4285	2179 0	2194 1		179
02	21364 X	11565	-0-	-9799 B	-0-		4714 9	7892 3	N		2649	996 0	1278 1		554
03	23653 X	17171	-0-	-6482 B	-0-		759 1	11932 3	N		4054	4193 1			415
04	20250 X	15345	-0-	-4905 B	-0-		2914 9	10788 3	N		3506	3587 1			334
05	19468 X	13259	-0-	-6209 B	-0-		780 1	9308 3	N		3075	3304 1			105
06	17610 X	10440	-0-	-7170 B	-0-		4459 9	6585 3	N		2684	2589 1			200
07	17174 X	7718	-0-	-9456 B	-0-		700 1	4511 3	N		1914	1838 1			276
08	17174 X	13201	-0-	-3973 B	-0-		3857 9	8815 3	N		3445	178 0	3112 1		431
09	15360 X	11807	-0-	-3553 B	-0-		568 1	8112 3	N		2806	3067 1			170
10	13268 X	5533	-0-	-7735 B	-0-		3383 9	3515 3	N		1593	1468 1			295
11	12780 X	625	-0-	-12155 B	-0-		903 1	317 3	N		113	185 1			223
*12	19320 X	19320	-0-	-0- B	-0-		2952 9	12346 3	N		5858	2903 0	2912 1		266
							1102 1								
							2105 9								
							596 1								
							3790 9								
							608 1								
							3087 9								
							266 1								
							1752 9								
							184 1								
							124 9								
							530 1								
							6444 9								

TOTAL GAS PROD: 144,172

TOTAL CONDENSATE PROD: 35,982

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571															
01	4309 X	2277	-0-	-2032 B	-0-		187 1	1959 2	N		119	188 1			102
02	3892 X	879	-0-	-3013 B	-0-		131 9	369 2	N		348	338 1			112
03	4309 X	978	-0-	-3331 B	-0-		127 1	877 2	N		-0-				112
04	4170 X	1134	-0-	-3036 B	-0-		383 9	914 2	N		167	181 1			98
05	4123 X	193	-0-	-3930 B	-0-		101 1		N		-0-				98
06	2190 X	597	-0-	-1593 B	-0-		36 1	178 2	N		-0-				98
07	1178 X	521	-0-	-657 B	-0-		184 9	212 9	N		193	186 1			105
08	1178 X	167	-0-	-1011 B	-0-		193 1		N		-0-				105
09	1140 X	11	-0-	-1129 B	-0-		167 1		N		-0-				105
10	620 X	534	-0-	-86 B	-0-		11 2	523 2	N		-0-				105
11	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-		11 1		N		-0-				105
*12	567 X	567	-0-	-0- B	-0-		567 2		N		-0-				105

TOTAL GAS PROD: 7,858

TOTAL CONDENSATE PROD: 827

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//		109333		RRCID -> 264315		COMPL. DATE 05/13/2012				TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781			
R BORCHARDT UNIT C				WELL #:		1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18590 X	18590	-0-	-0-	B	-0-	97	1	14153	2	N	3945	1557	0	2177	1	500
02	18197 X	18197	-0-	-0-	B	-0-	4340	9									
							158	1	13944	2	N	3723	8	0	3612	1	603
03	19524 X	19524	-0-	-0-	B	-0-	4095	9									
							116	1	15206	2	N	3820	4179	1			244
							4202	9									
04	18434 X	18434	-0-	-0-	B	-0-	14406	2	4028	9	N	3662	3424	1			482
05	18261 X	18261	-0-	-0-	B	-0-	14257	2	4004	9	N	3640	3827	1			295
06	17897 X	17897	-0-	-0-	B	-0-	13882	2	4015	9	N	3650	3465	1			480
07	17614 X	17614	-0-	-0-	B	-0-	13854	2	3760	9	N	3418	3481	1			417
08	17260 X	17260	-0-	-0-	B	-0-	13346	2	3914	9	N	3558	3492	1			483
09	15688 X	15688	-0-	-0-	B	-0-	4	1	12371	2	N	3012	3126	1			369
							3313	9									
10	15775 X	15775	-0-	-0-	B	-0-	240	1	12051	2	N	3167	3131	1			405
							3484	9									
11	14738 X	14738	-0-	-0-	B	-0-	11347	2	3391	9	N	3083	297	0	2759	1	432
*12	15964 X	15964	-0-	-0-	B	-0-	11648	2	4316	9	N	3924	1195	0	2731	1	430
TOTAL GAS PROD:		207,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		42,602									

HARDESTY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 264514	COMPL. DATE 04/16/2012				TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978			
01	20243 X	16836	-0-	-3407 B	-0-	185 2096	1 9	14555	2	N	1905	2006	1	126
02	19208 X	16044	-0-	-3164 B	-0-	109 2230	1 9	13705	2	N	2027	2015	1	138
03	19282 X	18254	-0-	-1028 B	-0-	40 2672	1 9	15542	2	N	2429	2355	1	212
04	18660 X	17136	-0-	-1524 B	-0-	299 2167	1 9	14670	2	N	1970	1791	1	391
05	18538 X	13696	-0-	-4842 B	-0-	394 1511	1 9	11791	2	N	1374	1612	1	153
06	17670 X	16996	-0-	-674 B	-0-	413 2275	1 9	14308	2	N	2068	1970	1	251
07	18259 X	15127	-0-	-3132 B	-0-	451 1931	1 9	12745	2	N	1755	1810	1	196
08	18259 X	14707	-0-	-3552 B	-0-	369 1812	1 9	12526	2	N	1647	1763	1	80
09	17130 X	13971	-0-	-3159 B	-0-	541 2180	1 9	11250	2	N	1982	1823	1	239
10	17577 X	14116	-0-	-3461 B	-0-	483 1890	1 9	11743	2	N	1718	1633	1	324
11	17010 X	13528	-0-	-3482 B	-0-	306 1898	1 9	11324	2	N	1725	1844	1	205
*12	15128 X	13515	-0-	-1613 B	-0-	335 1780	1 9	11400	2	N	1618	1667	1	156
TOTAL GAS PROD:				183,926		TOTAL CONDENSATE PROD:				22,218				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11594 X	9554	-0-	-2040 B	-0-	595	1	7943	2	N	924	918	1		343
02	9968 X	7969	-0-	-1999 B	-0-	1016	9	492	1	6861	2	560	544	1	359
03	10447 X	8639	-0-	-1808 B	-0-	616	9	367	1	7342	2	845	888	1	316
04	9810 X	8276	-0-	-1534 B	-0-	930	9	453	1	7035	2	716	719	1	313
05	9703 X	8170	-0-	-1533 B	-0-	788	9	404	1	7190	2	524	525	1	312
06	9240 X	7290	-0-	-1950 B	-0-	576	9	303	1	6375	2	556	557	1	311
07	8835 X	7225	-0-	-1610 B	-0-	612	9	310	1	5998	2	834	734	1	411
08	8649 X	7145	-0-	-1504 B	-0-	917	9	331	1	6096	2	653	546	1	518
09	8280 X	6809	-0-	-1471 B	-0-	718	9	391	1	5723	2	632	730	1	420
10	8184 X	6891	-0-	-1293 B	-0-	695	9	428	1	5618	2	768	732	1	456
11	7290 X	6792	-0-	-498 B	-0-	845	9	420	1	5851	2	474	554	1	376
*12	7223 X	6701	-0-	-522 B	-0-	521	9	464	1	5620	2	561	549	1	388
						617	9								

TOTAL GAS PROD: 91,461

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,047

S. WALLIS UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 264987	COMPL.	DATE 05/10/2012			TOTAL	DEPTH 13164	PERF.13467	- 17761
01	2883 X	1464	-0-	-1419 B	-0-	383 436 9	1	645	2	N	396	368	1	138
02	3192 X	736	-0-	-2456 B	-0-	548 724 1	1	188	9	N	171	179	1	130
03	3658 X	1916	-0-	-1742 B	-0-	587 624 1	1	605	2	N	534	540	1	124
04	3330 X	1094	-0-	-2236 B	-0-	184 732 1	9	286	2	N	167	180	1	111
05	3441 X	1563	-0-	-1878 B	-0-	591 618 1	9	240	2	N	537	357	1	291
06	1860 X	892	-0-	-968 B	-0-	202 615 1	9	72	2	N	184	349	1	126
07	1922 X	814	-0-	-1108 B	-0-	158 611 1	9	41	2	N	144	166	1	104
08	1922 X	1199	-0-	-723 B	-0-	403 299 1	9	185	2	N	366	361	1	109
09	1500 X	299	-0-	-1201 B	-0-					N	-0-			109
10	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			109
11	1170 X	679	-0-	-491 B	-0-					N	-0-			109
*12	1209 X	932	-0-	-277 B	-0-					N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 11,588

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15779 X	11168	-0-	-4611 B	-0-	247	1	8952	3	N	1790	1790	0			99
02	14252 X	8030	-0-	-6222 B	-0-	1969	9									99
03	14353 X	11256	-0-	-3097 B	-0-	202	1	6502	3	N	1205	1205	0			
04	13500 X	9395	-0-	-4105 B	-0-	1326	9									
05	13950 X	12108	-0-	-1842 B	-0-	204	1	9060	3	N	1811	1178	0	529	1	203
06	10890 X	8590	-0-	-2300 B	-0-	1992	9									
07	13547 X	9733	-0-	-3814 B	-0-	320	1	7951	3	N	1022	1072	1			153
08	12121 X	-0-	-0-	-12121 B	-0-	1124	9									
09	11730 X	7982	-0-	-3748 B	-0-	487	1	9740	3	N	1710	1667	1			196
10	12121 X	6025	-0-	-6096 B	-0-	1881	9									
11	9420 X	4192	-0-	-5228 B	-0-	352	1	6557	3	N	1528	1269	1			455
*12	9734 X	4933	-0-	-4801 B	-0-	1681	9									
						160	1	7444	3	N	1935	1823	1			567
						2129	9									
										N	276	360	1			483
						243	1	6530	3	N	1099	1263	1			319
						1209	9									
						127	1	4530	3	N	1244	1087	1			476
						1368	9									
						144	1	3260	3	N	716	733	1			459
						788	9									
						285	1	3827	3	N	746	733	1			472
						821	9									

TOTAL GAS PROD: 93,412

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,082

KOŁODZIEJCZYK UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 265406	COMPL. DATE 01/31/2012				TOTAL DEPTH 13346	PERF.13906 - 18200				
01	12679 X	3764	-0-	-8915 B	-0-	2936	3	828	9	N	753	146	0			688
02	18790 X	18790	-0-	-0- B	-0-	15	1	15351	3	N	3113	3014	0	710	1	77
03	23979 X	23979	-0-	-0- B	-0-	3424	9									
						34	1	21258	3	N	2443	1231	0	1082	1	207
04	13263 X	13263	-0-	-0- B	-0-	2687	9									
						165	1	11312	3	N	1624	1650	1			181
05	15562 X	12229	-0-	-3333 B	-0-	1786	9									
						28	1	10352	3	N	1681	1788	1			74
06	15060 X	11349	-0-	-3711 B	-0-	1849	9									
						41	1	9248	3	N	1873	1828	1			119
07	15562 X	10689	-0-	-4873 B	-0-	2060	9									
						154	1	8853	3	N	1529	1459	1			189
08	15562 X	10499	-0-	-5063 B	-0-	1682	9									
						210	1	8855	3	N	1304	1283	1			210
09	13260 X	8639	-0-	-4621 B	-0-	1434	9									
						248	1	6990	3	N	1274	1292	1			192
10	12214 X	10142	-0-	-2072 B	-0-	1401	9									
						151	1	8373	3	N	1471	1454	1			209
11	11340 X	9211	-0-	-2129 B	-0-	1618	9									
						264	1	7563	3	N	1258	1109	1			358
*12	19247 X	19247	-0-	-0- B	-0-	1384	9									
						311	1	17592	3	N	1222	1300	1			280
						1344	9									

TOTAL GAS PROD: 151,801

TOTAL CONDENSATE PROD: 19,545

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 266268		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 13656		PERF.14085 - 19096				
J. WALLIS UNIT A		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16420 X	16420	-0-	-0- B	-0-	524	1	14283	2	N	1466	1460	1			203
02	13860 X	13171	-0-	-689 B	-0-	1613	9	11439	2	N	1207	1275	1			135
03	14632 X	13489	-0-	-1143 B	-0-	1328	9	11797	2	N	1118	1085	1			168
04	15900 X	12708	-0-	-3192 B	-0-	462	1	10950	2	N	1265	1072	1			361
05	16430 X	12170	-0-	-4260 B	-0-	1230	9	10935	2	N	920	1093	1			188
06	15900 X	11126	-0-	-4774 B	-0-	366	1	1120	9	N	1018	922	1			284
07	14570 X	11353	-0-	-3217 B	-0-	1392	9	9995	2	N	1177	1095	1			366
08	13485 X	11001	-0-	-2484 B	-0-	223	1	9846	2	N	892	918	1			340
09	12720 X	10267	-0-	-2453 B	-0-	1012	9	9223	2	N	912	923	1			329
10	12183 X	10272	-0-	-1911 B	-0-	981	9	1013	9	N	921	913	1			337
11	11130 X	9284	-0-	-1846 B	-0-	41	1	8333	2	N	851	909	1			279
*12	11346 X	9179	-0-	-2167 B	-0-	936	9	8300	2	N	770	903	1			146
						32	1									
						847	9									
TOTAL GAS PROD:		140,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,517								

R. BORCHARDT UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 266269	COMPL.	DATE 05/10/2012	TOTAL	DEPTH 12933	PERF.13377	- 17570
01	12245 X	8868	-0-	-3377 B	-0-	261 1844	1 9	6763 2 N	1676	1779 1		384
02	11060 X	8846	-0-	-2214 B	-0-	435 2024	1 9	6387 2 N	1840	4 0	1812 1	408
03	10664 X	9462	-0-	-1202 B	-0-	682 2114	1 9	6666 2 N	1922	1985 1		345
04	9480 X	8592	-0-	-888 B	-0-	651 1697	1 9	6244 2 N	1543	1628 1		260
05	9796 X	9077	-0-	-719 B	-0-	561 2091	1 9	6425 2 N	1901	1861 1		300
06	9750 X	8214	-0-	-1536 B	-0-	306 1658	1 9	6250 2 N	1507	1445 1		362
07	10075 X	8408	-0-	-1667 B	-0-	493 1869	1 9	6046 2 N	1699	1656 1		405
08	10075 X	8239	-0-	-1836 B	-0-	641 1783	1 9	5815 2 N	1621	1646 1		380
09	9300 X	7601	-0-	-1699 B	-0-	565 1544	1 9	5492 2 N	1404	1446 1		338
10	9083 X	4590	-0-	-4493 B	-0-	276 1189	1 9	3125 2 N	1081	1084 1		335
11	8220 X	7668	-0-	-552 B	-0-	559 1772	1 9	5337 2 N	1611	1659 1		287
*12	8401 X	7002	-0-	-1399 B	-0-	585 1301	1 9	5116 2 N	1183	1104 1		366
TOTAL GAS PROD:		96,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,988						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333	RRCID -> 266272				COMPL. DATE 06/26/2012				TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480			
HOOKS UNIT A				WELL #:		1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	15965 X	9809	-0-	-6156 B	-0-	630	1	7570	2	N	1463	1273	1			302	
02	11844 X	8073	-0-	-3771 B	-0-	1609	9	6335	2	N	1123	1300	1			125	
03	11966 X	8985	-0-	-2981 B	-0-	503	1	6889	2	N	1304	1275	1			154	
04	10890 X	8137	-0-	-2753 B	-0-	1235	9	6267	2	N	1138	1081	1			211	
05	9920 X	7852	-0-	-2068 B	-0-	662	1	6436	2	N	829	911	1			129	
06	9480 X	7374	-0-	-2106 B	-0-	1434	9	5732	2	N	1288	1285	1			132	
07	8990 X	6442	-0-	-2548 B	-0-	618	1	5495	2	N	710	740	1			102	
08	8990 X	6734	-0-	-2256 B	-0-	1252	9	1205	9	N	1095	1087	1			110	
09	8130 X	6195	-0-	-1935 B	-0-	504	1	5105	2	N	889	919	1			80	
10	7843 X	5249	-0-	-2594 B	-0-	912	9	4175	2	N	969	916	1			133	
11	7868 X	7868	-0-	-0- B	-0-	225	1	6577	2	N	1115	1099	1			149	
*12	7908 X	7908	-0-	-0- B	-0-	1417	9	6287	2	N	1282	1292	1			139	
TOTAL GAS PROD:		90,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,205											

M. KOOPMANN UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266281	COMPL. DATE 07/01/2012				TOTAL DEPTH 13114	PERF.13527	- 16556	
01	28706 X	21278	-0-	-7428 B	-0-	235 3617	1 9	17426	3	N	3288	3288	0	129
02	25928 X	15195	-0-	-10733 B	-0-	221 2996	1 9	11978	3	N	2724	1542	0	92
03	28706 X	19240	-0-	-9466 B	-0-	354 3590	1 9	15296	3	N	3264	2855	1	501
04	24660 X	9995	-0-	-14665 B	-0-	223 1847	1 9	7925	3	N	1679	1787	1	393
05	22599 X	8457	-0-	-14142 B	-0-	430 1609	1 9	6418	3	N	1463	1598	1	258
06	20580 X	10999	-0-	-9581 B	-0-	1471 1946	1 9	7582	3	N	1769	1940	1	87
07	19251 X	12343	-0-	-6908 B	-0-	1878 2850	1 9	7615	3	N	2591	2511	1	167
08	19251 X	10961	-0-	-8290 B	-0-	1706 2353	1 9	6902	3	N	2139	2158	1	148
09	10800 X	10409	-0-	-391 B	-0-	1705 2197	1 9	6507	3	N	1997	2033	1	112
10	12338 X	10567	-0-	-1771 B	-0-	1680 2251	1 9	6636	3	N	2046	1981	1	177
11	11940 X	9734	-0-	-2206 B	-0-	2151 1920	1 9	5663	3	N	1745	1467	1	455
*12	12338 X	9889	-0-	-2449 B	-0-	2151 2001	1 9	5737	3	N	1819	2010	1	264
TOTAL GAS PROD:		149,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,524								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29419 X	21141	-0-	-8278 B	-0-	437 1	15275 3	N	4935	4935 0				369
02	24948 X	16133	-0-	-8815 B	-0-	5429 9	11686 3	N	3753	3023 0	184 1			915
03	24552 X	18040	-0-	-6512 B	-0-	319 1	12924 3	N	4302	183 0	4397 1			637
04	21750 X	16650	-0-	-5100 B	-0-	4128 9	12105 3	N	3801	3961 1				477
05	21979 X	16742	-0-	-5237 B	-0-	384 1	12031 3	N	4030	4004 1				503
06	20460 X	16078	-0-	-4382 B	-0-	4732 9	11293 3	N	3882	4063 1				322
07	18042 X	16046	-0-	-1996 B	-0-	364 1	11469 3	N	3895	3856 1				361
08	18042 X	15210	-0-	-2832 B	-0-	4181 9	10722 3	N	3551	3696 1				216
09	16650 X	14354	-0-	-2296 B	-0-	278 1	9995 3	N	3503	3312 1				407
10	16740 X	14401	-0-	-2339 B	-0-	4433 9	10072 3	N	3553	3521 1				439
*11	16080 X	13660	-0-	-2420 B	-0-	515 1	9601 3	N	3338	156 0	3141 1			480
*12	16058 X	13181	-0-	-2877 B	-0-	4270 9	9223 3	N	3229	261 0	2957 1			491
TOTAL GAS PROD: 191,636						TOTAL CONDENSATE PROD: 45,772								

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238														
01	32550 X	30741	-0-	-1809 B	-0-	570 1	25314 2	N	4415	2936 0	1270 1			522
02	29400 X	25083	-0-	-4317 B	-0-	4857 9	20738 2	N	3421	3168 0	552 1			223
03	32550 X	26200	-0-	-6350 B	-0-	582 1	21934 2	N	3229	469 0	2747 1			236
04	31500 X	25224	-0-	-6276 B	-0-	3763 9	21229 2	N	3071	3107 1				200
05	31403 X	24881	-0-	-6522 B	-0-	714 1	20900 2	N	3001	2734 1				467
06	29760 X	23308	-0-	-6452 B	-0-	3552 9	19190 2	N	3147	3439 1				175
07	27776 X	23114	-0-	-4662 B	-0-	617 1	19124 2	N	3081	2723 1				533
08	26195 X	22270	-0-	-3925 B	-0-	3378 9	18588 2	N	2835	2718 1				650
09	25230 X	20291	-0-	-4939 B	-0-	680 1	17187 2	N	2400	2566 1				484
10	24893 X	20355	-0-	-4538 B	-0-	3301 9	16928 2	N	2560	2578 1				466
11	23310 X	20119	-0-	-3191 B	-0-	656 1	16288 2	N	3122	1878 0	1297 1			413
*12	23126 X	20038	-0-	-3088 B	-0-	3462 9	16821 2	N	2616	2517 0	183 1			329
TOTAL GAS PROD: 281,624						TOTAL CONDENSATE PROD: 36,898								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//		109333														
D. BAKER UNIT A				WELL #:		2		RRCID -> 266296				COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL	DEPTH	13151	PERF.	13313	-	16746
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14415 X	10990	-0-		-3425 B	-0-				537	1	8022	2	N	2210	2348	1			114
02	12096 X	9972	-0-		-2124 B	-0-				2431	9	6728	2	N	2373	162	0	2156	1	169
*03	13392 X	10618	-0-		-2774 B	-0-				634	1	6934	2	N	2642	26	0	2589	1	196
04	11760 X	10655	-0-		-1105 B	-0-				2610	9	7161	2	N	2630	1984	1			842
05	11904 X	9868	-0-		-2036 B	-0-				778	1	7024	2	N	1885	2179	1			548
06	10680 X	9930	-0-		-750 B	-0-				2906	9	6861	2	N	2292	2347	1			493
07	11036 X	9352	-0-		-1684 B	-0-				601	1	6723	2	N	1883	1972	1			404
08	11005 X	9141	-0-		-1864 B	-0-				2893	9	6769	2	N	1881	1958	1			327
09	10650 X	9423	-0-		-1227 B	-0-				770	1	6706	2	N	2240	2188	1			379
10	10261 X	8764	-0-		-1497 B	-0-				2074	9	6830	2	N	1635	1644	1			370
11	9930 X	6240	-0-		-3690 B	-0-				548	1	4386	2	N	1643	512	0	1093	1	408
*12	9734 X	9034	-0-		-700 B	-0-				2521	9	6498	2	N	2277	2043	0	186	1	456
										558	1									
										2071	9									
										303	1									
										2069	9									
										253	1									
										2464	9									
										135	1									
										1799	9									
										47	1									
										1807	9									
										31	1									
										2505	9									
TOTAL GAS PROD:					113,987	TOTAL CONDENSATE PROD:					25,591									

LACKEY UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 266488	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 13094	PERF.13417	- 18026						
01	49538 X	38305	-0-	-11233 B	-0-	1087 8527 685	1 9 1	28691	2	N	7752	3775	0	3997	1	423
02	37100 X	27941	-0-	-9159 B	-0-	7405 864	1 9	19851	2	N	6732	4999	0	1984	1	172
03	37045 X	24747	-0-	-12298 B	-0-	6075 849	1 9	17808	2	N	5523	3031	0	1841	1	823
04	32460 X	25465	-0-	-6995 B	-0-	6419 987	1 9	18197	2	N	5835	356	0	5781	1	521
05	33542 X	24262	-0-	-9280 B	-0-	5851 939	1 9	17424	2	N	5319	2470	0	2715	1	655
06	32460 X	22342	-0-	-10118 B	-0-	5341 982	1 9	16062	2	N	4855	5314	1			196
07	29140 X	22677	-0-	-6463 B	-0-	5870 945	1 9	15825	2	N	5336	5145	1			387
08	24707 X	21444	-0-	-3263 B	-0-	5250 676	1 9	15249	2	N	4773	4340	1			820
09	25470 X	19743	-0-	-5727 B	-0-	4875 686	1 9	14192	2	N	4432	4445	1			807
10	24273 X	19440	-0-	-4833 B	-0-	4716 625	1 9	14038	2	N	4287	4610	1			484
11	22350 X	19624	-0-	-2726 B	-0-	5135 676	1 9	13864	2	N	4668	3167	0	1662	1	323
*12	22692 X	18607	-0-	-4085 B	-0-	4740	1 9	13191	2	N	4309	4132	0	316	1	184
TOTAL GAS PROD:		284,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		63,821										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
GOHLKE UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 266697		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13782		PERF.13889 - 18477					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	27125 X	21673	-0-	-5452 B	-0-			36 1			N	2799			2799 0			243
02	23128 X	19205	-0-	-3923 B	-0-			3079 9			N	2350			2350 0			243
03	23777 X	20694	-0-	-3083 B	-0-			96 1			N	2248				911 1		227
04	20970 X	20433	-0-	-537 B	-0-			2585 9			N	2321						213
05	21669 X	18643	-0-	-3026 B	-0-			122 1			N	1929						147
06	20970 X	19104	-0-	-1866 B	-0-			2473 9			N	2414						362
07	21266 X	18038	-0-	-3228 B	-0-			212 1			N	1580						136
08	21111 X	18258	-0-	-2853 B	-0-			2553 9			N	2020						268
09	20430 X	17143	-0-	-3287 B	-0-			244 1			N	1827						420
10	19747 X	17718	-0-	-2029 B	-0-			2122 9			N	2154						353
11	19110 X	16704	-0-	-2406 B	-0-			320 1			N	1728				1474 1		223
*12	18259 X	17084	-0-	-1175 B	-0-			2655 9			N	1980						223
								453 1			N							
								1738 9			N							
								444 1			N							
								2367 9			N							
								394 1			N							
								2010 9			N							
								235 1			N							
								2369 9			N							
								134 1			N							
								1901 9			N							
								51 1			N							
								2178 9			N							

FRANZ UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266699	COMPL. DATE 05/25/2012				TOTAL DEPTH 13505		PERF.13974 - 18441			
01	19995 X	14245	-0-	-5750 B	-0-	240 2211 9	1	11794	3	N	2010	2010	0			126
02	16856 X	15058	-0-	-1798 B	-0-	70 2417 9	1	12571	3	N	2197	2197	0			126
03	18538 X	15434	-0-	-3104 B	-0-	134 2528 9	1	12772	3	N	2298	1257	0	916	1	251
04	16560 X	13572	-0-	-2988 B	-0-	17 1819 9	1	11736	3	N	1654	1640	1			265
05	16926 X	14455	-0-	-2471 B	-0-	11971 233 9	3	2484	9	N	2258	1975	1			548
06	16140 X	13361	-0-	-2779 B	-0-	2021 11384 3	1	11107	3	N	1837	2040	1			345
07	16678 X	13515	-0-	-3163 B	-0-	11384 11127 3	3	2131	9	N	1937	1840	1			442
08	15438 X	13126	-0-	-2312 B	-0-	11127 53 9	3	1999	9	N	1817	1845	1			414
09	13980 X	12290	-0-	-1690 B	-0-	1715 320 9	1	10522	3	N	1559	1642	1			331
10	14446 X	12783	-0-	-1663 B	-0-	2175 318 9	1	10288	3	N	1977	2020	1			288
11	13350 X	11841	-0-	-1509 B	-0-	1819 304 9	1	9704	3	N	1654	364	0	1267	1	311
*12	13516 X	12447	-0-	-1069 B	-0-	2364 2364 9	1	9779	3	N	2149	1813	0	373	1	274
TOTAL GAS PROD:			162,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,347							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2542	-0-	-496 B	-0-	750 1	1473 2	N			290	360 1				79
02	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	319 9	1839 1	1390 2	N		362	361 1				80
03	3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	398 9	1831 1	1664 2	N		385	363 1				102
04	3998 X	3998	-0-	-0- B	-0-	424 9	1637 1	2001 2	N		327	350 1				79
05	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	360 9	1545 1	2071 2	N		346	348 1				77
06	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	381 9	1464 1	2054 2	N		391	369 1				99
07	4123 X	3040	-0-	-1083 B	-0-	430 9	1627 1	1033 2	N		345	350 1				94
08	4123 X	3326	-0-	-797 B	-0-	380 9	1266 1	1709 2	N		319	338 1				75
09	3990 X	3080	-0-	-910 B	-0-	351 9	1276 1	1429 2	N		341	336 1				80
10	4092 X	2904	-0-	-1188 B	-0-	375 9	1121 1	1335 2	N		407	363 1				124
11	3960 X	2852	-0-	-1108 B	-0-	448 9	1057 1	1418 2	N		343	366 1				101
*12	3317 X	1989	-0-	-1328 B	-0-	377 9	555 1	1215 2	N		199	185 1				115
						219 9										

TOTAL GAS PROD:

39,222

TOTAL CONDENSATE PROD:

4,055

BARGMANN TRUST UNIT B															WELL #:		1	RRCID -> 266766		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 13258		PERF.13820 - 18561	
01	24614	X		21071	-0-	-3543	B	-0-	1294	1	15793	3	N	3622	3622	0			183						
02	21756	X		18050	-0-	-3706	B	-0-	3984	9	762	1	13853	3	N	3123	3123	0	183						
03	22754	X		17893	-0-	-4861	B	-0-	3435	9	491	1	14175	3	N	2934	1707	0	917 1 493						
04	22020	X		16692	-0-	-5328	B	-0-	3227	9	387	1	13365	3	N	2673	2917	1	249						
05	21080	X		17200	-0-	-3880	B	-0-	2940	9	533	1	13357	3	N	3009	3082	1	176						
06	20400	X		15855	-0-	-4545	B	-0-	3310	9	271	1	12460	3	N	2840	2736	1	280						
07	19995	X		15715	-0-	-4280	B	-0-	3124	9	76	1	12633	3	N	2733	2719	1	294						
08	17887	X		15278	-0-	-2609	B	-0-	3006	9	96	1	12309	3	N	2612	2703	1	203						
09	16680	X		14359	-0-	-2321	B	-0-	2873	9	142	1	11410	3	N	2552	2354	1	401						
10	17205	X		14550	-0-	-2655	B	-0-	2807	9	10	1	11757	3	N	2530	2569	1	362						
11	15870	X		14234	-0-	-1636	B	-0-	2783	9	45	1	11287	3	N	2638	603	0	2182 1 215						
*12	15717	X		14182	-0-	-1535	B	-0-	2902	9	42	1	11276	3	N	2604	2604	0	215						
									2864	9															

TOTAL GAS PROD:

195,079

TOTAL CONDENSATE PROD:

33,870

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	330 X	330	-0-	-0- B	-0-	129	1	17	3	N	167	188	1	194
02	280 X	199	-0-	-81 B	-0-	184	9							194
03	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-	113	1	86	3	N	-0-			194
04	810 X	318	-0-	-492 B	-0-	114	1	60	3	N	131	180	1	145
						144	9							
05	837 X	103	-0-	-734 B	-0-	103	3			N	-0-			145
06	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			145
07	341 X	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-			145
08	341 X	280	-0-	-61 B	-0-	41	1	54	3	N	168	160	1	153
						185	9							
09	330 X	94	-0-	-236 B	-0-	1	1	93	3	N	-0-			153
10	217 X	37	-0-	-180 B	-0-	8	1	29	3	N	-0-			153
11	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			153
*12	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 1,593

TOTAL CONDENSATE PROD: 466

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
01	21390 X	15391	-0-	-5999 B	-0-	8	1	12674	2	N	2463	56	0	287
						2709	9							
02	18760 X	12980	-0-	-5780 B	-0-	52	1	10601	2	N	2115	52	0	341
						2327	9							
03	19158 X	14066	-0-	-5092 B	-0-	11263	2	2803	9	N	2548	2693	1	196
04	16920 X	12967	-0-	-3953 B	-0-	10552	2	2415	9	N	2195	2161	1	230
05	16120 X	13385	-0-	-2735 B	-0-	10793	2	2592	9	N	2356	2346	1	240
06	14880 X	11917	-0-	-2963 B	-0-	9665	2	2252	9	N	2047	1811	1	476
07	14384 X	12384	-0-	-2000 B	-0-	9787	2	2597	9	N	2361	2717	1	120
08	14074 X	13394	-0-	-680 B	-0-	10839	2	2555	9	N	2323	2139	1	304
09	12960 X	9677	-0-	-3283 B	-0-	8207	2	1470	9	N	1336	1274	1	366
10	13392 X	8497	-0-	-4895 B	-0-	227	1	6530	2	N	1582	1619	1	329
						1740	9							
11	12960 X	6957	-0-	-6003 B	-0-	323	1	5055	2	N	1435	1487	1	277
						1579	9							
*12	13392 X	6750	-0-	-6642 B	-0-	351	1	4995	2	N	1276	1285	1	268
						1404	9							

TOTAL GAS PROD: 138,365

TOTAL CONDENSATE PROD: 24,037

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333	RRCID -> 266815				COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13500 - 17889			
N STEINMANN UNIT A				WELL #:	1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39215 X	31463	-0-	-7752 B	-0-		378 1	25607 2	N		4980	4980 0					201
02	35420 X	25444	-0-	-9976 B	-0-		5478 9	20465 2	N		4299	4299 0					201
03	39215 X	28081	-0-	-11134 B	-0-		250 1	23285 2	N		4027	2332 0	1621 1				275
04	35790 X	25581	-0-	-10209 B	-0-		4729 9	20982 2	N		3684	3453 1					506
05	36270 X	24520	-0-	-11750 B	-0-		366 1	20257 2	N		3392	3634 1					264
06	30450 X	22616	-0-	-7834 B	-0-		4430 9	18672 2	N		3079	3125 1					218
07	28179 X	23035	-0-	-5144 B	-0-		547 1	18825 2	N		3234	3092 1					360
08	28086 X	20901	-0-	-7185 B	-0-		4052 9	16874 2	N		3072	3090 1					342
09	25590 X	17509	-0-	-8081 B	-0-		532 1	14019 2	N		2602	2752 1					192
10	24521 X	20949	-0-	-3572 B	-0-		3731 9	17249 2	N		2859	2771 1					280
11	22620 X	19575	-0-	-3045 B	-0-		557 1	16387 2	N		2591	88 0	2400 1				383
*12	23033 X	20101	-0-	-2932 B	-0-		3145 9	16516 2	N		2980	775 0	2209 1				379
TOTAL GAS PROD:		279,775				TOTAL CONDENSATE PROD:				40,799							

MOTL UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266816	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH 13390	PERF.13656	- 18612	
01	27528 X	25324	-0-	-2204 B	-0-	2616 3968 9	1 18740 2 N	3607	3638	1	532
02	23912 X	22365	-0-	-1547 B	-0-	3500 3325 9	1 15540 2 N	3023	2965	1	590
03	25606 X	22848	-0-	-2758 B	-0-	3276 3574 9	1 15998 2 N	3249	3423	1	416
04	23970 X	20820	-0-	-3150 B	-0-	3220 3100 9	1 14500 2 N	2818	2861	1	373
05	24211 X	21290	-0-	-2921 B	-0-	3582 2925 9	1 14783 2 N	2659	2555	1	477
06	22290 X	21820	-0-	-470 B	-0-	3617 2934 9	1 15269 2 N	2667	2719	1	425
07	22537 X	21579	-0-	-958 B	-0-	3068 3061 9	1 15450 2 N	2783	2887	1	321
08	21183 X	21183	-0-	-0- B	-0-	2987 3226 9	1 14970 2 N	2933	2732	1	522
09	21810 X	19474	-0-	-2336 B	-0-	2953 2760 9	1 13761 2 N	2509	2736	1	295
10	22537 X	19407	-0-	-3130 B	-0-	3199 2487 9	1 13721 2 N	2261	2198	1	358
11	21810 X	17898	-0-	-3912 B	-0-	2554 2692 9	1 12652 2 N	2447	2566	1	239
*12	21576 X	18526	-0-	-3050 B	-0-	2927 2888 9	1 12711 2 N	2625	2397	1	467
TOTAL GAS PROD:		252,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,581					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	24335 X	16777	-0-	-7558 B	-0-	317	1	12237	2	N	3839	1461	0	2366	1	337
02	23912 X	17442	-0-	-6470 B	-0-	4223	9	307	1	12517	2	N	4198	1751	0	256
03	26474 X	13737	-0-	-12737 B	-0-	4618	9	301	1	10209	2	N	2934	558	0	279
04	25620 X	246	-0-	-25374 B	-0-	3227	9	246	1		N	-0-				279
05	19313 X	281	-0-	-19032 B	-0-	281	1	281	1		N	-0-				279
06	18690 X	433	-0-	-18257 B	-0-	158	1	275	9	N	250	-0-				529
07	19313 X	169	-0-	-19144 B	-0-	169	1			N	-0-					529
08	13733 X	75	-0-	-13658 B	-0-	75	1			N	-0-					529
09	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					529
10	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					529
11	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					529
*12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					529

TOTAL GAS PROD: 49,160

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,221

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751																
01	24025 X	16514	-0-	-7511 B	-0-	81	1	12781	2	N	3320	3320	0			200
02	21700 X	19663	-0-	-2037 B	-0-	3652	9	125	1	16014	2	N	3204	3204	0	200
03	0 W	20061	-0-	20061 B	20061	3524	9	259	1	16448	2	N	3049	1226	0	259
04	0 W	18453	-0-	18453 B	38514	3354	9	350	1	14846	2	N	2961	2700	1	520
05	55712 X	17198	-0-	-38514 B	-0-	3257	9	336	1	13875	2	N	2715	2707	1	528
06	21180 X	15380	-0-	-5800 B	-0-	2987	9	270	1	12722	2	N	2171	2158	1	541
07	21886 X	16406	-0-	-5480 B	-0-	2388	9	279	1	13600	2	N	2297	2685	1	153
08	20305 X	12489	-0-	-7816 B	-0-	2527	9	470	1	9857	2	N	1965	1990	1	128
09	18780 X	13481	-0-	-5299 B	-0-	2162	9	722	1	10275	2	N	2258	2184	1	202
10	17205 X	13526	-0-	-3679 B	-0-	2484	9	307	1	10826	2	N	2175	2011	1	366
11	15870 X	12762	-0-	-3108 B	-0-	2393	9	129	1	10401	2	N	2029	2023	1	372
*12	16399 X	13523	-0-	-2876 B	-0-	2232	9	270	1	10538	2	N	2468	868	0	122
						2715	9									

TOTAL GAS PROD: 189,456

TOTAL CONDENSATE PROD: 30,612

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 08/13/2014				TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483						
ROYAL UNIT A		WELL #:		1														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	54870 X	44473	-0-	-10397	B	-0-		1506	1	38681	2	N	3896	4252	1			114
02	49560 X	34636	-0-	-14924	B	-0-		4286	1	29961	2	N	3221	3131	1			204
03	54870 X	42264	-0-	-12606	B	-0-		1132	1	36587	2	N	3829	3866	1			167
04	52140 X	38347	-0-	-13793	B	-0-		3543	1	33320	2	N	3344	3317	1			194
05	53878 X	32208	-0-	-21670	B	-0-		1465	1	27695	2	N	3170	3085	1			279
06	43050 X	35355	-0-	-7695	B	-0-		4212	1	30702	2	N	3036	3109	1			206
07	42253 X	33466	-0-	-8787	B	-0-		1349	1	29268	2	N	2471	2362	1			315
08	42253 X	35849	-0-	-6404	B	-0-		3678	1	31527	2	N	2135	2198	1			252
09	38340 X	33880	-0-	-4460	B	-0-		1026	1	29277	2	N	2312	2355	1			209
10	36549 X	29495	-0-	-7054	B	-0-		3487	1	24775	2	N	2352	2417	1			144
11	35370 X	29052	-0-	-6318	B	-0-		1313	1	24445	2	N	2333	2204	1			273
*12	36641 X	36641	-0-	-0-	B	-0-		3340	1	31392	2	N	2719	2797	1			195
								2566	1									
								2258	1									
								2991	1									
TOTAL GAS PROD:		425,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,818										

FRANZ UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 266835	COMPL. DATE 04/23/2014				TOTAL DEPTH 13361	PERF.13544 - 17911				
01	39804 X	28853	-0-	-10951 B	-0-	658 4271 9	1	23924	2	N	3883	4005	1			177
02	32788 X	24980	-0-	-7808 B	-0-	515 3978 9	1	20487	2	N	3616	1436	0	2200	1	157
03	27187 X	26053	-0-	-1134 B	-0-	469 4243 9	1	21341	2	N	3857	1949	0	1493	1	572
04	28590 X	22456	-0-	-6134 B	-0-	425 3190 9	1	18841	2	N	2900	3067	1			405
05	29543 X	21905	-0-	-7638 B	-0-	391 3145 9	1	18369	2	N	2859	2893	1			371
06	27930 X	20425	-0-	-7505 B	-0-	462 2831 9	1	17132	2	N	2574	2556	1			389
07	27652 X	20150	-0-	-7502 B	-0-	395 3026 9	1	16729	2	N	2751	2909	1			231
08	26040 X	18740	-0-	-7300 B	-0-	349 2543 9	1	15848	2	N	2312	2314	1			229
09	22470 X	17552	-0-	-4918 B	-0-	369 2386 9	1	14797	2	N	2169	2223	1			175
10	21917 X	17423	-0-	-4494 B	-0-	334 2584 9	1	14505	2	N	2349	2215	1			309
11	20430 X	16174	-0-	-4256 B	-0-	288 2456 9	1	13430	2	N	2233	719	0	1659	1	164
*12	20150 X	15606	-0-	-4544 B	-0-	177 2410 9	1	13019	2	N	2191	2191	0			164
TOTAL GAS PROD:			250,317		TOTAL CONDENSATE PROD:			33,694								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	37696 X	33470	-0-	-4226 B	-0-	1590 2416 9	1	29464	2	N	2196	2425	1	188
02	35023 X	35023	-0-	-0- B	-0-	1567 3214 9	1	30242	2	N	2922	2936	1	174
03	37391 X	37391	-0-	-0- B	-0-	1760 3048 9	1	32583	2	N	2771	2743	1	202
04	33454 X	33454	-0-	-0- B	-0-	1838 2652 9	1	28964	2	N	2411	2359	1	254
05	38781 X	26004	-0-	-12777 B	-0-	1597 2478 9	1	21929	2	N	2253	2358	1	149
06	37530 X	29014	-0-	-8516 B	-0-	1887 2456 9	1	24671	2	N	2233	2015	1	367
07	38781 X	28919	-0-	-9862 B	-0-	2020 2371 9	1	24528	2	N	2155	2189	1	333
08	37386 X	27690	-0-	-9696 B	-0-	1898 2048 9	1	23744	2	N	1862	1820	1	375
09	33450 X	26915	-0-	-6535 B	-0-	1902 1942 9	1	23071	2	N	1765	2024	1	116
10	29977 X	26663	-0-	-3314 B	-0-	1449 2246 9	1	22968	2	N	2042	1995	1	163
11	29010 X	27328	-0-	-1682 B	-0-	1480 1861 9	1	23987	2	N	1692	1651	1	204
*12	28923 X	26726	-0-	-2197 B	-0-	1515 1747 9	1	23464	2	N	1588	1466	1	326

TOTAL GAS PROD: 358,597

TOTAL CONDENSATE PROD: 25,890

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
01	42563 X	26660	-0-	-15903 B	-0-	1496 4149 9	1	21015	2	N	3772	3996	1	77
02	35560 X	22456	-0-	-13104 B	-0-	1312 3574 9	1	17570	2	N	3249	3115	1	211
03	35929 X	23516	-0-	-12413 B	-0-	1365 4202 9	1	17949	2	N	3820	3788	1	243
04	30180 X	21130	-0-	-9050 B	-0-	1076 3403 9	1	16651	2	N	3094	3189	1	148
05	28210 X	21599	-0-	-6611 B	-0-	702 2967 9	1	17930	2	N	2697	2715	1	130
06	25800 X	21495	-0-	-4305 B	-0-	740 2525 9	1	18230	2	N	2295	2265	1	160
07	24862 X	20508	-0-	-4354 B	-0-	942 2453 9	1	17113	2	N	2230	2207	1	183
08	23529 X	20025	-0-	-3504 B	-0-	839 2896 9	1	16290	2	N	2633	2687	1	129
09	21510 X	18589	-0-	-2921 B	-0-	766 2303 9	1	15520	2	N	2094	2041	1	182
10	22227 X	18659	-0-	-3568 B	-0-	834 2290 9	1	15535	2	N	2082	1822	1	442
11	21510 X	17089	-0-	-4421 B	-0-	719 2277 9	1	14093	2	N	2070	2221	1	291
*12	20522 X	17231	-0-	-3291 B	-0-	834 2127 9	1	14270	2	N	1934	2043	1	182

TOTAL GAS PROD: 248,957

TOTAL CONDENSATE PROD: 31,970

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 266867		COMPL. DATE 07/27/2014					TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307					
HOOKS		WELL #:		4														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31993 X	31993	-0-	-0-	B	-0-		90	1	25976	2	N	5388	5346	1			604
02	25619 X	25619	-0-	-0-	B	-0-		5927	9	20731	2	N	4052	4366	1			290
03	28964 X	28964	-0-	-0-	B	-0-		431	1	23055	2	N	4988	4745	1			533
04	25934 X	25934	-0-	-0-	B	-0-		4457	9	20754	2	N	4094	3985	1			642
05	24932 X	24932	-0-	-0-	B	-0-		422	1	19965	2	N	3965	4223	1			384
06	23104 X	23104	-0-	-0-	B	-0-		5487	9	18191	2	N	3830	3676	1			538
07	21804 X	21804	-0-	-0-	B	-0-		677	1	16992	2	N	3580	3670	1			448
08	20638 X	20638	-0-	-0-	B	-0-		4503	9	15861	2	N	3431	3656	1			223
09	19066 X	19066	-0-	-0-	B	-0-		605	1	14448	2	N	3246	3320	1			149
10	19159 X	19159	-0-	-0-	B	-0-		4362	9	14354	2	N	3392	3312	1			229
11	18055 X	18055	-0-	-0-	B	-0-		700	1	14037	2	N	3328	2946	1			611
*12	17712 X	17712	-0-	-0-	B	-0-		4213	9	14333	2	N	3071	3463	1			219
								874	1									
								3938	9									
								1003	1									
								3774	9									
								1047	1									
								3571	9									
								1074	1									
								3731	9									
								357	1									
								3661	9									
								1	1									
								3378	9									
TOTAL GAS PROD:		276,980						TOTAL CONDENSATE PROD:					46,365					

HARTMAN UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 266872	COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 13783				PERF.14104 - 18145			
01	58156	X	36519	-0-	-21637	B	-0-	262	1	33346	2	N	2646	2646	0			119
02	46536	X	30064	-0-	-16472	B	-0-	2911	9	27476	2	N	2047	2047	0			119
03	42780	X	31631	-0-	-11149	B	-0-	336	1	28914	2	N	2109	1171	0	725	1	332
04	40980	X	28120	-0-	-12860	B	-0-	2252	9	26025	2	N	1636	1643	1			325
05	39153	X	28146	-0-	-11007	B	-0-	397	1	25784	2	N	1962	1980	1			307
06	35340	X	25237	-0-	-10103	B	-0-	2320	9	23454	2	N	1460	1459	1			308
07	33294	X	25306	-0-	-7988	B	-0-	295	1	23306	2	N	1803	1794	1			317
08	31620	X	23629	-0-	-7991	B	-0-	1800	9	22159	2	N	1279	1446	1			150
09	28110	X	22184	-0-	-5926	B	-0-	204	1	20530	2	N	1483	1481	1			152
10	28148	X	22071	-0-	-6077	B	-0-	2158	9	20379	2	N	1510	1456	1			206
11	25230	X	20538	-0-	-4692	B	-0-	177	1	18737	2	N	1431	1287	1			350
*12	25296	X	21076	-0-	-4220	B	-0-	1606	9	19270	2	N	1436	619	0	930	1	237
TOTAL GAS PROD:				314,521	TOTAL CONDENSATE PROD:				20,802									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333														
STANCHOS UNIT A		WELL #:		3		RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13774		- 17975				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	38840 X	38840	-0-	-0- B	-0-		9	1	33243	2	N	5080	4565	0	554	1	137	
02	31774 X	31774	-0-	-0- B	-0-		5588	6	1	27050	2	N	4289	4289	0		137	
03	30970 X	30970	-0-	-0- B	-0-		4718	6	1	26467	2	N	4088	1409	0	2530	1	286
04	27452 X	27452	-0-	-0- B	-0-		4497	33	1	23565	2	N	3504	3428	1		362	
05	24345 X	24345	-0-	-0- B	-0-		3854	8	1	20951	2	N	3078	3137	1		303	
06	25657 X	25657	-0-	-0- B	-0-		3386	51	1	21591	2	N	3650	3492	1		461	
07	24437 X	24437	-0-	-0- B	-0-		4015	54	1	20698	2	N	3350	3477	1		334	
08	22730 X	22730	-0-	-0- B	-0-		3685	4	1	19468	2	N	2962	3126	1		170	
09	21228 X	21228	-0-	-0- B	-0-		3258	2		3539	9	N	3217	2785	1		602	
10	20770 X	17835	-0-	-2935 B	-0-		17689	8	1	15395	2	N	2211	2612	1		201	
11	21524 X	21524	-0-	-0- B	-0-		2432	48	1	17807	2	N	3335	1293	0	1847	1	396
*12	20770 X	14134	-0-	-6636 B	-0-		3669	208	1	11718	2	N	2007	1363	0	554	1	486
TOTAL GAS PROD:		300,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,771										

GWOSDZ UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 268558	COMPL. DATE 07/13/2012				TOTAL DEPTH 13001	PERF.13201	- 18278			
01	23839 X	18066	-0-	-5773 B	-0-	551 4483	1 9	13032	2	N	4075	3888	0	188	1	313
02	19516 X	15829	-0-	-3687 B	-0-	438 3945	1 9	11446	2	N	3586	3334	0	185	1	380
03	20088 X	14940	-0-	-5148 B	-0-	798 3621	1 9	10521	2	N	3292	683	0	2729	1	260
04	18480 X	13803	-0-	-4677 B	-0-	263 3324	1 9	10216	2	N	3022	3102	1			180
05	19096 X	15186	-0-	-3910 B	-0-	181 4161	1 9	10844	2	N	3783	3636	1			327
06	17490 X	14214	-0-	-3276 B	-0-	196 3827	1 9	10191	2	N	3479	2481	0	1073	1	252
07	17515 X	12843	-0-	-4672 B	-0-	154 3531	1 9	9158	2	N	3210	726	0	2179	1	557
08	15190 X	11641	-0-	-3549 B	-0-	149 2807	1 9	8685	2	N	2552	323	0	2548	1	238
09	14700 X	11341	-0-	-3359 B	-0-	199 2961	1 9	8181	2	N	2692	70	0	2590	1	270
10	15190 X	12065	-0-	-3125 B	-0-	237 3204	1 9	8624	2	N	2913	215	0	2568	1	400
11	14220 X	11333	-0-	-2887 B	-0-	207 3159	1 9	7967	2	N	2872	622	0	2222	1	428
*12	12834 X	11917	-0-	-917 B	-0-	194 3463	1 9	8260	2	N	3148	1983	0	1093	1	500
TOTAL GAS PROD:			163,178		TOTAL CONDENSATE PROD:			38,624								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 109333 HOOKS															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																																												
															WELL #: 2															RRCID -> 268559															COMPL. DATE 07/24/2014															TOTAL DEPTH 12865															PERF.13241 - 17769														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
01	47286	X	47286	-0-	-0- B	-0-		1769	1	35896	2	N	8746	8646	1				540																																																																						
02	37893	X	37893	-0-	-0- B	-0-		9621	9										417																																																																						
03	41170	X	41170	-0-	-0- B	-0-		1206	1	29253	2	N	6758	6881	1				423																																																																						
04	35596	X	35596	-0-	-0- B	-0-		7434	9										401																																																																						
05	34029	X	34029	-0-	-0- B	-0-		1292	1	31652	2	N	7478	7472	1				228																																																																						
06	29964	X	29964	-0-	-0- B	-0-		8226	9										418																																																																						
07	30070	X	30070	-0-	-0- B	-0-		824	1	27747	2	N	6386	6408	1				362																																																																						
08	26652	X	26652	-0-	-0- B	-0-		7025	9										144																																																																						
09	25486	X	25486	-0-	-0- B	-0-		890	1	26319	2	N	6200	6373	1				163																																																																						
10	27449	X	27449	-0-	-0- B	-0-		6820	9										433																																																																						
11	24830	X	24830	-0-	-0- B	-0-		773	1	23146	2	N	5495	5305	1				562																																																																						
*12	23840	X	23840	-0-	-0- B	-0-		6045	9										262																																																																						
								559	1	23354	2	N	5597	5653	1																																																																										
								6157	9																																																																																
								354	1	21100	2	N	4725	4943	1																																																																										
								5198	9																																																																																
								324	1	19895	2	N	4788	4769	1																																																																										
								5267	9																																																																																
								339	1	21952	2	N	4689	4419	1																																																																										
								5158	9																																																																																
								923	1	18938	2	N	4517	4388	1																																																																										
								4969	9																																																																																
								1477	1	17882	2	N	4074	4374	1																																																																										
								4481	9																																																																																

TOTAL GAS PROD: 384,265

TOTAL CONDENSATE PROD: 69,453

HOOKS				WELL #:	3	RRCID -> 268561	COMPL. DATE 04/27/2014			TOTAL	DEPTH 13159	PERF.13592	- 17208		
01	27156	X	20692	-0-	-6464 B	-0-	761 3432	1 9	16499	2	N	3120	3145	1	107
02	21868	X	16414	-0-	-5454 B	-0-	567 2383	1 9	13464	2	N	2166	2027	1	246
03	22072	X	17388	-0-	-4684 B	-0-	451 3102	1 9	13835	2	N	2820	2935	1	131
04	20370	X	15865	-0-	-4505 B	-0-	412 2729	1 9	12724	2	N	2481	2390	1	222
05	21049	X	14949	-0-	-6100 B	-0-	431 2434	1 9	12084	2	N	2213	2194	1	241
06	20010	X	14087	-0-	-5923 B	-0-	330 2445	1 9	11312	2	N	2223	2264	1	200
07	18166	X	13366	-0-	-4800 B	-0-	350 1989	1 9	11027	2	N	1808	1832	1	176
08	17391	X	13480	-0-	-3911 B	-0-	375 2540	1 9	10565	2	N	2309	2014	1	471
09	15870	X	12260	-0-	-3610 B	-0-	340 1951	1 9	9969	2	N	1774	1999	1	246
10	14942	X	11764	-0-	-3178 B	-0-	297 1953	1 9	9514	2	N	1775	1659	1	362
11	14100	X	11930	-0-	-2170 B	-0-	41 1749	1 9	10140	2	N	1590	1657	1	295
*12	13485	X	11488	-0-	-1997 B	-0-	11 2011	1 9	9466	2	N	1828	1823	1	300

TOTAL GAS PROD: 173,683

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,107

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333																
R BORCHARDT UNIT A				WELL #:	2		RRCID -> 268564				COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	13128	PERF.	13389	-	18469		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
01		46283	X	28479	-0-	-17804	B	-0-		279	1	21145	2	N	6414	5800	0	744	1	165	
02		36120	X	24539	-0-	-11581	B	-0-		7055	9										
03		39990	X	25761	-0-	-14229	B	-0-		216	1	18072	2	N	5683	5683	0			165	
04		32520	X	23064	-0-	-9456	B	-0-		6251	9										
05		31372	X	22472	-0-	-8900	B	-0-		367	1	18731	2	N	6057	3188	0	2533	1	501	
06		27570	X	19687	-0-	-7883	B	-0-		6663	9										
07		27404	X	19621	-0-	-7783	B	-0-		651	1	16634	2	N	5254	5196	1			559	
08		26102	X	14368	-0-	-11734	B	-0-		5779	9										
09		23670	X	4381	-0-	-19289	B	-0-		631	1	16370	2	N	4974	5155	1			378	
10		22475	X	3742	-0-	-18733	B	-0-		5471	9										
11		19680	X	5474	-0-	-14206	B	-0-		662	1	14538	2	N	4079	4012	1			445	
*12		19623	X	6319	-0-	-13304	B	-0-		4487	9										
										608	1	14128	2	N	4441	4380	1			506	
										4885	9										
										550	1	10302	2	N	3196	3443	1			259	
										3516	9										
										421	1	2672	2	N	1171	1276	1			154	
										1288	9										
										245	1	2334	2	N	1057	904	1			307	
										1163	9										
										351	1	3524	2	N	1454	271	0	1259	1	231	
										1599	9										
										329	1	3714	2	N	2069	1582	0	359	1	359	
										2276	9										
TOTAL GAS PROD:				197,907					TOTAL CONDENSATE PROD:				45,849								

WILLEKE UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 268699	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 13477	PERF.13738	- 19080						
01	20801 X	17933	-0-	-2868 B	-0-	1702 3416	1 9	12815	2	N	3105	3105	0		122	
02	18788 X	11255	-0-	-7533 B	-0-	1061 1986	1 9	8208	2	N	1805	1307	0	370	1	250
03	20801 X	18433	-0-	-2368 B	-0-	1896 3541	1 9	12996	2	N	3219	1911	0	1244	1	314
04	20130 X	13996	-0-	-6134 B	-0-	1625 2812	1 9	9559	2	N	2556	2178	1			692
05	19654 X	14479	-0-	-5175 B	-0-	2038 2622	1 9	9819	2	N	2384	2869	1			207
06	17850 X	16891	-0-	-959 B	-0-	2165 3374	1 9	11352	2	N	3067	3151	1			123
07	18445 X	16796	-0-	-1649 B	-0-	2247 3079	1 9	11470	2	N	2799	2493	1			429
08	18445 X	15783	-0-	-2662 B	-0-	2264 2716	1 9	10803	2	N	2469	2324	1			574
09	16890 X	14455	-0-	-2435 B	-0-	2153 2577	1 9	9725	2	N	2343	2362	1			555
10	17453 X	14589	-0-	-2864 B	-0-	2181 2264	1 9	10144	2	N	2058	2189	1			424
11	16890 X	8812	-0-	-8078 B	-0-	2147 2057	1 9	4608	2	N	1870	293	0	1463	1	538
*12	16802 X	7440	-0-	-9362 B	-0-	1919 1642	1 9	3879	2	N	1493	1110	0	553	1	368
TOTAL GAS PROD:		170,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,168										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
BUTLER UNIT C				WELL #:	1	RRCID -> 268773				COMPL. DATE 07/22/2012				TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	26598 X	21446	-0-	-5152 B	-0-			275 1 2935 9			18236 2	N	2668		2057 0		727 1	329
02	24024 X	18229	-0-	-5795 B	-0-			270 1 2355 9			15604 2	N	2141		2141 0			329
03	24149 X	18947	-0-	-5202 B	-0-			308 1 2520 9			16119 2	N	2291		1208 0		1108 1	304
04	21840 X	14696	-0-	-7144 B	-0-			235 1 1945 9			12516 2	N	1768		1658 1			414
*05	21886 X	16483	-0-	-5403 B	-0-			276 1 2341 9			13866 2	N	2128		2211 1			331
06	20760 X	15408	-0-	-5352 B	-0-			504 1 1727 9			13177 2	N	1570		1654 1			247
07	20181 X	15570	-0-	-4611 B	-0-			588 1 2054 9			12928 2	N	1867		1838 1			276
08	18941 X	15231	-0-	-3710 B	-0-			571 1 2202 9			12458 2	N	2002		1841 1			437
09	18109 X	18109	-0-	-0- B	-0-			556 1 1783 9			15770 2	N	1621		1642 1			416
10	16275 X	14490	-0-	-1785 B	-0-			539 1 2054 9			11897 2	N	1867		2008 1			275
11	15420 X	13909	-0-	-1511 B	-0-			292 1 1982 9			11635 2	N	1802		1663 1			414
*12	18724 X	14522	-0-	-4202 B	-0-			249 1 2121 9			12152 2	N	1928		384 0		1668 1	290
TOTAL GAS PROD:			197,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,653									

JANSKY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 268776	COMPL. DATE 07/25/2012	TOTAL DEPTH 13309	PERF.13391	- 18560						
01	33759 X	23882	-0-	-9877 B	-0-	366 4155	1 9	19361	2	N	3777	3777	0			253
02	28728 X	18595	-0-	-10133 B	-0-	996 3469	1 9	14130	2	N	3154	2965	0	181	1	261
03	29760 X	20718	-0-	-9042 B	-0-	1261 3524	1 9	15933	2	N	3204	1984	0	897	1	584
04	24000 X	20263	-0-	-3737 B	-0-	873 3539	1 9	15851	2	N	3217	3262	1			539
05	23870 X	20022	-0-	-3848 B	-0-	533 3631	1 9	15858	2	N	3301	3345	1			495
06	23100 X	18592	-0-	-4508 B	-0-	545 3220	1 9	14827	2	N	2927	2731	1			691
07	20925 X	18538	-0-	-2387 B	-0-	519 3377	1 9	14642	2	N	3070	3065	1			696
08	20925 X	17291	-0-	-3634 B	-0-	381 2606	1 9	14304	2	N	2369	2697	1			368
09	20250 X	16922	-0-	-3328 B	-0-	278 3201	1 9	13443	2	N	2910	2727	1			551
10	20026 X	16334	-0-	-3692 B	-0-	298 2795	1 9	13241	2	N	2541	2575	1			517
*11	18600 X	15416	-0-	-3184 B	-0-	931 2836	1 9	11649	2	N	2578	951	0	1663	1	481
*12	18538 X	16084	-0-	-2454 B	-0-	1040 3127	1 9	11917	2	N	2843	2753	0	161	1	410
TOTAL GAS PROD:			222,657		TOTAL CONDENSATE PROD:			35,891								

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 361

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12996 X	12996	-0-	-0- B	-0-	384	1	11405	2	N	1097	1095	1	363
02	11222 X	11222	-0-	-0- B	-0-	1207	9	9787	2	N	975	888	1	450
03	11435 X	11435	-0-	-0- B	-0-	362	1	10053	2	N	951	1083	1	318
04	10592 X	10592	-0-	-0- B	-0-	1073	9	9232	2	N	966	911	1	373
05	10096 X	10096	-0-	-0- B	-0-	336	1	8814	2	N	943	892	1	424
06	9750 X	9596	-0-	-154 B	-0-	1046	9	8684	2	N	587	728	1	283
07	10075 X	9580	-0-	-495 B	-0-	297	1	8293	2	N	915	912	1	286
08	10075 X	8819	-0-	-1256 B	-0-	1063	9	7752	2	N	726	551	1	461
09	9750 X	8339	-0-	-1411 B	-0-	245	1	7376	2	N	652	910	1	203
10	10075 X	8066	-0-	-2009 B	-0-	1037	9	7295	2	N	653	721	1	135
11	9600 X	7361	-0-	-2239 B	-0-	266	1	6580	2	N	707	726	1	116
*12	9579 X	7068	-0-	-2511 B	-0-	646	9	6460	2	N	533	550	1	99
						586	9							

TOTAL GAS PROD: 115,170

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,705

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
01	13237 X	7502	-0-	-5735 B	-0-	51	1	6849	2	N	547	543	1	193
02	12269 X	12269	-0-	-0- B	-0-	602	9	10652	2	N	1469	1269	1	393
03	13916 X	13916	-0-	-0- B	-0-	1	1	12276	2	N	1490	1639	1	244
04	12829 X	12829	-0-	-0- B	-0-	1616	9	11077	2	N	1578	1590	1	232
05	13237 X	13005	-0-	-232 B	-0-	1639	9	10598	2	N	1662	1647	1	247
06	12810 X	12077	-0-	-733 B	-0-	16	1	9864	2	N	1523	1476	1	294
07	13237 X	496	-0-	-12741 B	-0-	1736	9	189	9	N	172	187	1	279
08	13237 X	10201	-0-	-3036 B	-0-	579	1	8827	2	N	1247	916	1	610
09	12810 X	10791	-0-	-2019 B	-0-	1828	9	9234	2	N	1119	1270	1	459
10	13020 X	10655	-0-	-2365 B	-0-	538	1	8660	2	N	1421	1275	1	605
11	12090 X	9326	-0-	-2764 B	-0-	1675	9	7739	2	N	1108	1096	1	617
*12	11160 X	9872	-0-	-1288 B	-0-	307	1	8230	2	N	1096	1632	1	81
						2	1							
						1372	9							
						326	1							
						1231	9							
						432	1							
						1563	9							
						368	1							
						1219	9							
						436	1							
						1206	9							

TOTAL GAS PROD: 122,939

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,432

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			//CONT.//		109333													
P CRAIN UNIT A			WELL #:		1	RRCID -> 268806		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL	DEPTH	13699	PERF.13893 - 18340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	25952 X	25952	-0-	-0- B	-0-		822	1	23102	2	N	1844		12	0	1800	1	423
02	23268 X	19310	-0-	-3958 B	-0-		2028	9	721	1	16640	2	N	1772	1647	1		548
03	25761 X	14135	-0-	-11626 B	-0-		1949	9	821	1	11350	2	N	1785	1782	1		551
04	25110 X	16149	-0-	-8961 B	-0-		1964	9	614	1	13806	2	N	1572	1619	1		504
05	25947 X	15463	-0-	-10484 B	-0-		1729	9	14	1	13962	2	N	1352	1458	1		398
06	25110 X	14686	-0-	-10424 B	-0-		1487	9	12827	2	1859	9	N	1690	1636	1		452
07	21390 X	13281	-0-	-8109 B	-0-		44	1	987	9	12250	2	N	897	1065	1		284
08	16678 X	13568	-0-	-3110 B	-0-		441	1	1493	9	11634	2	N	1357	1280	1		361
09	16140 X	12653	-0-	-3487 B	-0-		32	1	1206	9	11415	2	N	1096	1103	1		354
10	15469 X	6994	-0-	-8475 B	-0-		65	1	1154	9	5775	2	N	1049	908	1		495
11	14700 X	11033	-0-	-3667 B	-0-		1	1	1219	9	9813	2	N	1108	1110	1		493
*12	13578 X	11097	-0-	-2481 B	-0-		9743	2	1354	9	N	1231	1288	1				436
TOTAL GAS PROD:		174,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,753										

SAUNDERS UNIT B				WELL #:	1MW	RRCID -> 268844	COMPL. DATE 09/23/2013	TOTAL DEPTH 13466	PERF. 13255 - 13350
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.//		109333									
LAMB UNIT A															WELL #:		1		RRCID -> 268978		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 13515		PERF.13800 - 17946	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
01	16399 X	11519	-0-	-4880 B	-0-		1390 981	1	9148	2	N	892	913	1			248									
02	14812 X	10848	-0-	-3964 B	-0-		1573 892	1	8383	2	N	811	739	1			320									
03	15903 X	10131	-0-	-5772 B	-0-		1615 923	1	7593	2	N	839	737	1			422									
04	12570 X	8498	-0-	-4072 B	-0-		1524 769	1	6205	2	N	699	864	1			257									
05	12400 X	7879	-0-	-4521 B	-0-		1486 811	1	5582	2	N	737	721	1			273									
06	11610 X	9301	-0-	-2309 B	-0-		1424 767	1	7110	2	N	697	723	1			247									
07	11997 X	8968	-0-	-3029 B	-0-		1423 611	1	6934	2	N	555	538	1			264									
08	10137 X	8276	-0-	-1861 B	-0-		1311 583	1	6382	2	N	530	539	1			255									
09	9300 X	8074	-0-	-1226 B	-0-		1470 591	1	6013	2	N	537	548	1			244									
10	9610 X	7896	-0-	-1714 B	-0-		1257 448	1	6191	2	N	407	524	1			127									
11	9300 X	7973	-0-	-1327 B	-0-		1146 592	1	6235	2	N	538	552	1			113									
*12	8959 X	7734	-0-	-1225 B	-0-		1421 376	1	5937	2	N	342	348	1			107									
TOTAL GAS PROD:		107,097		TOTAL CONDENSATE PROD:										7,584												

SAUNDERS UNIT B				WELL #:	2	RRCID -> 268989	COMPL. DATE 05/24/2014				TOTAL DEPTH 13319	PERF.13391 - 18262			
01	37572 X	17320	-0-	-20252 B	-0-	12287	2	5033	9	N	4575	4575	0		182
02	27748 X	16769	-0-	-10979 B	-0-	12702	2	4067	9	N	3697	3035	0	563	1
03	26939 X	16900	-0-	-10039 B	-0-	171	1	12539	2	N	3809	2458	0	1439	1
04	23280 X	14398	-0-	-8882 B	-0-	4190	9								
						549	1	10576	2	N	2975	153	0	2892	1
05	20739 X	15327	-0-	-5412 B	-0-	3273	9								
						857	1	10255	2	N	3832	3442	1		513
06	17970 X	13237	-0-	-4733 B	-0-	4215	9								
						792	1	9333	2	N	2829	3116	1		226
07	18569 X	12799	-0-	-5770 B	-0-	3112	9								
						281	1	9291	2	N	2934	2901	1		259
08	16895 X	12033	-0-	-4862 B	-0-	3227	9								
						139	1	8685	2	N	2917	2909	1		267
09	14820 X	11890	-0-	-2930 B	-0-	3209	9								
						39	1	8279	2	N	3247	3117	1		397
10	15314 X	11114	-0-	-4200 B	-0-	3572	9								
						28	1	8239	2	N	2588	2559	1		426
11	13230 X	10828	-0-	-2402 B	-0-	2847	9								
						99	1	7799	2	N	2664	1922	0	1087	1
*12	12803 X	11339	-0-	-1464 B	-0-	2930	9								
						8399	2	2940	9	N	2673	2271	0	367	1
TOTAL GAS PROD:				163,954				TOTAL CONDENSATE PROD:				38,740			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	46872 X	26826	-0-	-20046 B	-0-	349	1	19599	2	N	6253	5935	0	352	1	257
02	36288 X	22206	-0-	-14082 B	-0-	6878	9	318	1	16018	2	5336	5336	0		257
03	36425 X	23880	-0-	-12545 B	-0-	5870	9	149	1	17947	2	5258	2213	0	2741	561
04	31140 X	22179	-0-	-8961 B	-0-	5784	9	17073	2	5106	9	4642	4700	1		503
05	29419 X	20818	-0-	-8601 B	-0-	16295	2	16295	2	4523	9	4112	4336	1		279
06	25950 X	19620	-0-	-6330 B	-0-	14961	2	4659	9	N	4235	4052	1			462
07	24583 X	17208	-0-	-7375 B	-0-	13054	2	4154	9	N	3776	3844	1			394
08	23870 X	18869	-0-	-5001 B	-0-	14807	2	4062	9	N	3693	3481	1			606
09	22170 X	18179	-0-	-3991 B	-0-	13795	2	4384	9	N	3985	4053	1			538
10	20832 X	17093	-0-	-3739 B	-0-	13354	2	3739	9	N	3399	3678	1			259
11	19620 X	16987	-0-	-2633 B	-0-	12827	2	4160	9	N	3782	2442	0	1305	1	294
*12	18879 X	16989	-0-	-1890 B	-0-	12916	2	4073	9	N	3703	3703	0			294

TOTAL GAS PROD: 240,854

TOTAL CONDENSATE PROD: 52,174

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684																
01	34472 X	20114	-0-	-14358 B	-0-	15540	2	4574	9	N	4158	29	0	4132	1	247
02	26320 X	17150	-0-	-9170 B	-0-	1	1	13059	2	N	3718	554	0	3300	1	111
03	27559 X	17228	-0-	-10331 B	-0-	4090	9	149	1	12744	2	3941	2298	0	1600	154
04	23460 X	14088	-0-	-9372 B	-0-	4335	9	108	1	11169	2	2555	159	0	2354	196
05	21886 X	15842	-0-	-6044 B	-0-	2811	9	2	1	11997	2	3494	3082	1		608
06	19470 X	13652	-0-	-5818 B	-0-	3843	9	10839	2	2813	9	2557	2733	1		432
07	19003 X	13172	-0-	-5831 B	-0-	9921	2	3251	9	N	2955	2929	1			458
08	17236 X	14715	-0-	-2521 B	-0-	11789	2	2926	9	N	2660	2701	1			417
09	15330 X	13532	-0-	-1798 B	-0-	10823	2	2709	9	N	2463	2579	1			301
10	15841 X	13259	-0-	-2582 B	-0-	1	1	10445	2	N	2557	2568	1			290
11	14250 X	12939	-0-	-1311 B	-0-	2813	9	45	1	9785	2	2826	1872	0	901	343
*12	14725 X	11978	-0-	-2747 B	-0-	3109	9	171	1	9370	2	2215	2215	0		343
						2437	9									

TOTAL GAS PROD: 177,669

TOTAL CONDENSATE PROD: 36,099

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 365

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										WELL #: 2		RRCID -> 269503		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13800 - 17314	
STRAUBE UNIT A										MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE				
01	18383 X	13128	-0-	-5255 B	-0-	432 1	10219	2	N	2252	1311	0	903	1	219				
02	15456 X	11083	-0-	-4373 B	-0-	2477 9	8355	2	N	2106	115	0	1990	1	220				
03	16058 X	12041	-0-	-4017 B	-0-	411 1	8722	2	N	2606	2524	1			302				
04	15000 X	10979	-0-	-4021 B	-0-	2317 9	8188	2	N	2196	2189	1			309				
05	14756 X	10868	-0-	-3888 B	-0-	452 1	8218	2	N	2090	2176	1			223				
06	12690 X	10344	-0-	-2346 B	-0-	2867 9	7667	2	N	2139	1998	1			364				
07	12276 X	2593	-0-	-9683 B	-0-	375 1	602	2	N	1526	1284	1			606				
08	12028 X	508	-0-	-11520 B	-0-	2416 9	174	9	N	158	188	1			576				
09	10980 X	314	-0-	-10666 B	-0-	351 1			N	-0-					576				
10	10881 X	47	-0-	-10834 B	-0-	2299 9			N	-0-					576				
11	10350 X	-0-	-0-	-10350 B	-0-	324 1			N	-0-					576				
*12	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-	2353 9			N	-0-					576				
TOTAL GAS PROD:										71,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,073					

HOOKS										WELL #: 5		RRCID -> 270007		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 13241		PERF.13183 - 18468	
01	43617 X	26744	-0-	-16873 B	-0-	523 1	21895	2	N	3933	4051	1			205				
02	38696 X	23781	-0-	-14915 B	-0-	4326 9	19769	2	N	3395	3331	1			269				
03	37355 X	24121	-0-	-13234 B	-0-	277 1	19696	2	N	3817	3890	1			196				
04	30750 X	20886	-0-	-9864 B	-0-	3735 9	16896	2	N	3435	3302	1			329				
05	31775 X	20287	-0-	-11488 B	-0-	226 1	16939	2	N	2946	2956	1			319				
06	25890 X	18267	-0-	-7623 B	-0-	4199 9	15260	2	N	2532	2568	1			283				
07	26319 X	17778	-0-	-8541 B	-0-	211 1	14662	2	N	2688	2778	1			193				
08	24118 X	16850	-0-	-7268 B	-0-	3779 9	13640	2	N	2621	2575	1			239				
09	20880 X	15724	-0-	-5156 B	-0-	107 1	12631	2	N	2533	2563	1			209				
10	20274 X	15717	-0-	-4557 B	-0-	3241 9	12622	2	N	2565	2565	1			209				
11	18270 X	14424	-0-	-3846 B	-0-	222 1	11635	2	N	2303	2219	1			293				
*12	17763 X	14259	-0-	-3504 B	-0-	2785 9	11565	2	N	2065	2132	1			226				
TOTAL GAS PROD:										228,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,833					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
SAUNDERS UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 270216		COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41664 X	31616	-0-	-10048 B	-0-	262	1	23145	2	N	7463	25	0	7504	1	427
						8209	9									
02	37632 X	27280	-0-	-10352 B	-0-	979	1	18811	2	N	6809	3650	0	3448	1	138
						7490	9									
03	39897 X	25939	-0-	-13958 B	-0-	575	1	18890	2	N	5885	2684	0	3051	1	288
						6474	9									
04	33180 X	21049	-0-	-12131 B	-0-	58	1	15450	2	N	5037	171	0	4139	1	1015
						5541	9									
05	33015 X	23182	-0-	-9833 B	-0-	17524	2	5658	9	N	5144	5792	1			367
06	30600 X	20416	-0-	-10184 B	-0-	15322	2	5094	9	N	4631	4553	1			445
07	30194 X	19765	-0-	-10429 B	-0-	14542	2	5223	9	N	4748	1050	0	3830	1	313
08	25947 X	19698	-0-	-6249 B	-0-	14940	2	4758	9	N	4325	4026	1			612
09	22440 X	20060	-0-	-2380 B	-0-	15158	2	4902	9	N	4456	4197	0	544	1	327
10	23188 X	16851	-0-	-6337 B	-0-	12727	2	4124	9	N	3749	3294	0	543	1	239
11	20430 X	15055	-0-	-5375 B	-0-	11063	2	3992	9	N	3629	3629	0			239
*12	20739 X	17197	-0-	-3542 B	-0-	29	1	12881	2	N	3897	3669	0	184	1	283
						4287	9									
TOTAL GAS PROD:		258,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		59,773								

KOŁODZIEJCZYK UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 270217	COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 13459				PERF.13900 - 19389				
01	39649	X	19935	-0-	-19714 B	-0-	219 3841	1 9	15875	2	N	3492	761	0	2741	1	231		
02	34692	X	23857	-0-	-10835 B	-0-	191 4127	1 9	19539	2	N	3752	3477	1			506		
03	32581	X	23731	-0-	-8850 B	-0-	325 3802	1 9	19604	2	N	3456	3787	1			175		
04	25140	X	20443	-0-	-4697 B	-0-	401 3331	1 9	16711	2	N	3028	2926	1			277		
05	24428	X	20303	-0-	-4125 B	-0-	467 3849	1 9	15987	2	N	3499	3268	1			508		
06	23640	X	17519	-0-	-6121 B	-0-	585 2801	1 9	14133	2	N	2546	2371	1			683		
07	24428	X	16275	-0-	-8153 B	-0-	627 2286	1 9	13362	2	N	2078	2508	1			253		
08	23746	X	16427	-0-	-7319 B	-0-	271 3180	1 9	12976	2	N	2891	2733	1			411		
09	20430	X	14714	-0-	-5716 B	-0-	193 2472	1 9	12049	2	N	2247	2016	1			642		
10	20305	X	14993	-0-	-5312 B	-0-	233 2597	1 9	12163	2	N	2361	2763	1			240		
11	17520	X	13635	-0-	-3885 B	-0-	326 2419	1 9	10890	2	N	2199	2202	1			237		
*12	16430	X	14212	-0-	-2218 B	-0-	423 2607	1 9	11182	2	N	2370	2382	1			225		
TOTAL GAS PROD:				216,044				TOTAL CONDENSATE PROD:				33,919							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//					109333													
GOHLKE UNIT A					WELL #:	2	RRCID -> 270234		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL	DEPTH 13725	PERF.13951 - 18015					
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	52867 X	52867	-0-	-0- B	-0-		465	1	44285	2	N	7379	7379	0			127	
							8117	9										
02	44916 X	44916	-0-	-0- B	-0-		493	1	37419	2	N	6367	6367	0			127	
							7004	9										
03	43926 X	43926	-0-	-0- B	-0-		661	1	37008	2	N	5688	2645	0	2953	1	217	
							6257	9										
04	40560 X	37214	-0-	-3346 B	-0-		149	1	31668	2	N	4906	4703	1			420	
							5397	9										
05	41912 X	30172	-0-	-11740 B	-0-		26221	2	3951	9	N	3592	3640	1			372	
06	40560 X	25929	-0-	-14631 B	-0-		22089	2	3840	9	N	3491	3671	1			192	
07	41106 X	23467	-0-	-17639 B	-0-		20436	2	3031	9	N	2755	2771	1			176	
08	41106 X	23146	-0-	-17960 B	-0-		19747	2	3399	9	N	3090	2968	1			298	
09	37200 X	20210	-0-	-16990 B	-0-		17193	2	3017	9	N	2743	2771	1			270	
*10	30163 X	20656	-0-	-9507 B	-0-		18026	2	2630	9	N	2391	2408	1			253	
*11	25920 X	18712	-0-	-7208 B	-0-		16063	2	2649	9	N	2408	1336	0	1118	1	207	
*12	23467 X	18220	-0-	-5247 B	-0-		1	1	16035	2	N	1985	715	0	1287	1	190	
							2184	9										

TOTAL GAS PROD: 359,435

TOTAL CONDENSATE PROD: 46,795

SAUNDERS UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 270236	COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620					
01	34348 X	9490	-0-	-24858 B	-0-	85	1	6581	2	N	2567	2359	1		527	
02	26348 X	11610	-0-	-14738 B	-0-	2824	9									
03	25699 X	18639	-0-	-7060 B	-0-	25	1	8392	2	N	2903	1337	0	1807	1	286
04	20850 X	14315	-0-	-6535 B	-0-	3193	9									
05	18848 X	15472	-0-	-3376 B	-0-	15	1	14713	2	N	3555	2079	0	1453	1	309
06	18030 X	14433	-0-	-3597 B	-0-	3911	9									
07	18631 X	15026	-0-	-3605 B	-0-	424	1	10837	2	N	2776	2500	1			585
08	18631 X	13396	-0-	-5235 B	-0-	3054	9									
09	14970 X	13757	-0-	-1213 B	-0-	544	1	11725	2	N	2912	3113	1			384
10	15469 X	13339	-0-	-2130 B	-0-	3203	9									
11	14550 X	12302	-0-	-2248 B	-0-	600	1	10668	2	N	2877	2933	1			328
*12	15035 X	11705	-0-	-3330 B	-0-	3165	9									
						691	1	10819	2	N	3196	673	0	2367	1	484
						3516	9									
						375	1	10346	2	N	2432	61	0	2521	1	334
						2675	9									
						345	1	10314	2	N	2816	2682	0	183	1	285
						3098	9									
						131	1	10111	2	N	2815	2257	0	544	1	299
						3097	9									
						349	1	8992	2	N	2692	2692	0			299
						2961	9									
						317	1	8722	2	N	2424	1823	0	557	1	343
						2666	9									

TOTAL GAS PROD: 163,484

TOTAL CONDENSATE PROD: 33,965

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	2	RRCID -> 270246		COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.	13370	-	18293		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	50096 X	38152	-0-		-11944 B		-0-	692 1	9209 1	28251 2	N	8372	8790 1					403
02	45248 X	30563	-0-		-14685 B		-0-	607 1	7103 1	22853 2	N	6457	6443 1					417
03	50096 X	24631	-0-		-25465 B		-0-	548 1	5763 1	18320 2	N	5239	5364 1					292
04	48480 X	6500	-0-		-41980 B		-0-	272 1	1757 1	4471 2	N	1597	1633 1					256
05	40548 X	14844	-0-		-25704 B		-0-	494 1	3732 1	10618 2	N	3393	3295 1					354
*06	36930 X	14112	-0-		-22818 B		-0-	453 1	3164 1	10495 2	N	2876	2929 1					301
*07	33852 X	13770	-0-		-20082 B		-0-	159 1	3168 1	10443 2	N	2880	2886 1					295
*08	24645 X	12630	-0-		-12015 B		-0-	146 1	2966 1	9518 2	N	2696	2710 1					281
*09	14280 X	11127	-0-		-3153 B		-0-	238 1	2635 1	8254 2	N	2395	2537 1					139
*10	14756 X	10846	-0-		-3910 B		-0-	221 1	2630 1	7995 2	N	2391	2219 1					311
*11	14520 X	9531	-0-		-4989 B		-0-	128 1	2301 1	7102 2	N	2092	2044 1					359
*12	13919 X	8747	-0-		-5172 B		-0-	57 1	2078 1	6612 2	N	1889	2014 1					234
TOTAL GAS PROD:		195,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		142,277										

HAMILTON TRUST UNIT D				WELL #:	2	RRCID -> 270249	COMPL.	DATE 02/16/2014	TOTAL	DEPTH 13071	PERF.13574	- 18548			
01	18352	X	11358	-0-	-6994 B	-0-	347 1812	1 9	9199	2	N	1647	1846	1	233
02	17360	X	7684	-0-	-9676 B	-0-	674 624	1 9	6386	2	N	567	549	1	251
*03	19220	X	4571	-0-	-14649 B	-0-	722 606	1 9	3243	2	N	551	552	1	250
04	18600	X	4385	-0-	-14215 B	-0-	899 707	1 9	2779	2	N	643	733	1	160
05	19220	X	3290	-0-	-15930 B	-0-	310 543	1 9	2437	2	N	494	363	1	291
06	10980	X	5130	-0-	-5850 B	-0-	210 398	1 9	4522	2	N	362	501	1	152
07	8494	X	3971	-0-	-4523 B	-0-	85 318	1 9	3568	2	N	289	367	1	74
08	4526	X	3301	-0-	-1225 B	-0-	86 358	1 9	2857	2	N	325	325	1	74
09	5130	X	2799	-0-	-2331 B	-0-	100 510	1 9	2189	2	N	464	366	1	172
10	5301	X	2120	-0-	-3181 B	-0-	213 147	1 9	1760	2	N	134	181	1	125
11	5130	X	2028	-0-	-3102 B	-0-	363 361	1 9	1304	2	N	328	370	1	83
*12	3968	X	801	-0-	-3167 B	-0-	379 201	1 9	221	2	N	183	181	1	85
TOTAL GAS PROD:			51,438	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,987								

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 369

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	53165 X	35659	-0-	-17506 B	-0-	429	1	26044	2	N	8351	7129	0	270
						9186	9							
02	45640 X	28236	-0-	-17404 B	-0-	371	1	21075	2	N	6173	5997	0	262
						6790	9							
03	46221 X	33078	-0-	-13143 B	-0-	478	1	24603	2	N	7270	1901	0	190
						7997	9							
04	40050 X	28264	-0-	-11786 B	-0-	569	1	20525	2	N	6518	6171	1	537
						7170	9							
05	41385 X	25065	-0-	-16320 B	-0-	521	1	18221	2	N	5748	5808	1	477
						6323	9							
06	34500 X	19559	-0-	-14941 B	-0-	463	1	14740	2	N	3960	4011	1	426
						4356	9							
07	33077 X	17518	-0-	-15559 B	-0-	409	1	12962	2	N	3770	3847	1	349
						4147	9							
08	33077 X	14800	-0-	-18277 B	-0-	540	1	10802	2	N	3144	3090	1	403
						3458	9							
09	28260 X	6367	-0-	-21893 B	-0-	228	1	4342	2	N	1634	1656	1	381
						1797	9							
10	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-			381
11	19560 X	4200	-0-	-15360 B	-0-	81	1	3152	2	N	879	738	1	522
						967	9							
*12	17515 X	10932	-0-	-6583 B	-0-	224	1	8032	2	N	2433	2386	1	569
						2676	9							

TOTAL GAS PROD: 223,678

TOTAL CONDENSATE PROD: 49,880

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333														
S. WALLIS UNIT A				WELL #:	5		RRCID -> 270902				COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL	DEPTH 13174	PERF.13593	- 17882			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		36394 X	35267	-0-	-1127 B	-0-		645	1	25826	2	N	7996		7931	1			408
02		32872 X	29014	-0-	-3858 B	-0-		8796	9										295
03		36606 X	36606	-0-	-0- B	-0-		599	1	21187	2	N	6571		6684	1			162
04		42700 X	42700	-0-	-0- B	-0-		7228	9										410
05		40994 X	40994	-0-	-0- B	-0-		565	1	27343	2	N	7907		2150	0	5890	1	301
06		35220 X	34280	-0-	-940 B	-0-		8698	9										555
07		36394 X	31533	-0-	-4861 B	-0-		739	1	32527	2	N	8576		400	0	7928	1	415
08		36394 X	27718	-0-	-8676 B	-0-		9434	9										421
09		35220 X	11888	-0-	-23332 B	-0-		633	1	31084	2	N	8434		8543	1			182
10		36394 X	-0-	-0-	-36394 B	-0-		9277	9										182
11		34290 X	6542	-0-	-27748 B	-0-		580	1	26544	2	N	6505		6251	1			300
*12		31527 X	23214	-0-	-8313 B	-0-		7156	9										418
								567	1	23884	2	N	6438		6578	1			
								7082	9										
								699	1	20967	2	N	5502		5496	1			
								6052	9										
								315	1	8806	2	N	2515		2754	1			
								2767	9										
												N	-0-						
								304	1	5084	2	N	1049		931	1			
								1154	9										
								566	1	18811	2	N	3488		1162	0	2208	1	
								3837	9										

TOTAL GAS PROD: 319,756

TOTAL CONDENSATE PROD: 64,981

HAMILTON TRUST UNIT C				WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247													
01	72168 X	51877	-0-	-20291 B	-0-	717 7706 520 5971	1 9 1 9	43454	2	N	7005	6871	1			247	
02	65184 X	39323	-0-	-25861 B	-0-	530 5394 667 4297	1 9 1 9	32832	2	N	5428	5494	1			181	
03	63054 X	35963	-0-	-27091 B	-0-	718 3826 345 3633	1 9 1 9	30039	2	N	4904	4726	1			359	
04	54240 X	29748	-0-	-24492 B	-0-	205 2803 425 3128	1 9 1 9	24784	2	N	3906	3922	1			343	
05	51863 X	26185	-0-	-25678 B	-0-	652 2756 703 2490	1 9 1 9	21641	2	N	3478	3591	1			230	
06	50190 X	22929	-0-	-27261 B	-0-	290 2187 350 2329	1 9 1 9	18951	2	N	3303	3227	1			306	
07	43524 X	20378	-0-	-23146 B	-0-			17370	2	N	2548	2667	1			187	
08	35960 X	19048	-0-	-16912 B	-0-			15495	2	N	2844	2721	1			310	
09	29760 X	18723	-0-	-11037 B	-0-			15315	2	N	2505	2571	1			244	
10	26195 X	17664	-0-	-8531 B	-0-			14471	2	N	2264	2220	1			288	
11	22920 X	15777	-0-	-7143 B	-0-			13300	2	N	1988	2014	1			262	
*12	20367 X	15544	-0-	-4823 B	-0-			12865	2	N	2117	2150	1			229	

TOTAL GAS PROD: 313,159

TOTAL CONDENSATE PROD: 42,290

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
HAMILTON TRUST UNIT C				WELL #:	2	RRCID -> 270930				COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	41912 X	23191	-0-	-18721 B	-0-	260	1	18805	2	N	3751	3827	1				259	
02	37856 X	17563	-0-	-20293 B	-0-	4126	9	403	1	14458	2	2456	2569	1			146	
03	31775 X	17447	-0-	-14328 B	-0-	2702	9	412	1	14222	2	2557	2567	1			136	
04	30750 X	14975	-0-	-15775 B	-0-	2813	9	343	1	12266	2	2151	1970	1			317	
05	27218 X	16229	-0-	-10989 B	-0-	2366	9	671	1	13009	2	2317	2353	1			281	
06	22440 X	14974	-0-	-7466 B	-0-	2549	9	520	1	12698	2	1596	1634	1			243	
07	19437 X	13491	-0-	-5946 B	-0-	1756	9	192	1	11350	2	1772	1805	1			210	
08	17453 X	12833	-0-	-4620 B	-0-	1949	9	255	1	10512	2	1878	1975	1			113	
09	15720 X	11814	-0-	-3906 B	-0-	2066	9	245	1	9682	2	1715	1642	1			186	
10	16244 X	11048	-0-	-5196 B	-0-	1887	9	112	1	9315	2	1474	1460	1			200	
11	14970 X	10840	-0-	-4130 B	-0-	1621	9	264	1	8615	2	1783	1788	1			195	
*12	13485 X	10587	-0-	-2898 B	-0-	1961	9	216	1	8741	2	1482	1479	1			198	
						1630	9											

TOTAL GAS PROD: 174,992

TOTAL CONDENSATE PROD: 24,932

HAMILTON TRUST UNIT C															WELL #:		4	RRCID -> 272310		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 13317		PERF.13629 - 20279	
01	67270	X	57088	-0-	-10182	B	-0-	315	1	48084	2	N	7899	8041	1				418						
02	60760	X	45146	-0-	-15614	B	-0-	8689	9																
								369	1	37670	2	N	6461	6731	1				148						
03	67270	X	43217	-0-	-24053	B	-0-	7107	9																
								346	1	35981	2	N	6264	6007	1				405						
04	60750	X	36969	-0-	-23781	B	-0-	6890	9																
								75	1	30744	2	N	5591	5648	1				348						
								6150	9																
05	57102	X	32356	-0-	-24746	B	-0-	27024	2	5332	9	N	4847	4863	1				332						
06	55260	X	28579	-0-	-26681	B	-0-	23806	2	4773	9	N	4339	4376	1				295						
07	49972	X	27926	-0-	-22046	B	-0-	23255	2	4671	9	N	4246	4223	1				318						
08	43214	X	25522	-0-	-17692	B	-0-	20980	2	4542	9	N	4129	4008	1				439						
09	36960	X	21333	-0-	-15627	B	-0-	17938	2	3395	9	N	3086	3299	1				226						
10	32364	X	19527	-0-	-12837	B	-0-	16206	2	3321	9	N	3019	3123	1				122						
11	28590	X	19955	-0-	-8635	B	-0-	16601	2	3354	9	N	3049	2895	1				276						
*12	27931	X	19483	-0-	-8448	B	-0-	16239	2	3244	9	N	2949	2946	1				279						

TOTAL GAS PROD: 377,101

TOTAL CONDENSATE PROD: 55,879

SEIDEL UNIT A				WELL #:		2	RRCID -> 272311	COMPL. DATE 01/23/2014	TOTAL DEPTH 13127	PERF. N/A
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/14/2014										

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/14/2014

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A																				
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
02	0 A	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
03	0 A	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
04	0 A	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
05	0 A	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
06	0 A	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
07	0	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
08	0 A	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
09	0	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/15/2014

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIDEL UNIT A				WELL #:		4	RRCID -> 272313	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 13131	PERF. N/A
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/28/2014

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIDEL UNIT A				WELL #:	5	RRCID -> 272314	COMPL.	DATE 08/29/2014	TOTAL	DEPTH 13085	PERF. 13309	- 16241				
01	78771 X	71476	-0-	-7295 B	-0-	472	1	52208	2	N	17087	15258	0	1843	1	86
						18796	9									
02	71148 X	56534	-0-	-14614 B	-0-	406	1	40732	2	N	13996	13615	0	360	1	107
						15396	9									
03	78771 X	77645	-0-	-1126 B	-0-	380	1	57048	2	N	18379	18236	0	173	1	77
						20217	9									
04	76230 X	33011	-0-	-43219 B	-0-	391	1	23623	2	N	8179	3101	0	5129	1	26
						8997	9									
05	78771 X	30127	-0-	-48644 B	-0-	301	1	21543	2	N	7530	7530	0			26
						8283	9									
06	75150 X	27449	-0-	-47701 B	-0-	135	1	19663	2	N	6955	6063	0	889	1	29
						7651	9									
07	77655 X	20502	-0-	-57153 B	-0-	473	1	14661	2	N	4880	232	0	4590	1	87
						5368	9									
08	77655 X	11769	-0-	-65886 B	-0-	608	1	7349	2	N	3465	3389	1			163
						3812	9									
09	33000 X	21037	-0-	-11963 B	-0-	523	1	14125	2	N	5808	5506	1			465
						6389	9									
10	37740 X	37740	-0-	-0- B	-0-	541	1	27172	2	N	9115	3702	0	5746	1	132
						10027	9									
11	34925 X	34925	-0-	-0- B	-0-	331	1	25396	2	N	8362	8243	0	184	1	67
						9198	9									
*12	34193 X	34193	-0-	-0- B	-0-	257	1	24637	2	N	8454	7299	0	1114	1	108
						9299	9									

TOTAL GAS PROD: 456,408

TOTAL CONDENSATE PROD: 112,210

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//		109333														
WILD UNIT A				WELL #:		2		RRCID -> 273521				COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13701 - 19023				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	89972	X	89972	-0-	-0-	B	-0-	353	1	79585	2	N	9122	9470	1				372	
02	77883	X	77883	-0-	-0-	B	-0-	10034	9	466	1	67981	2	N	8578	8356	1		594	
03	79591	X	79591	-0-	-0-	B	-0-	9436	9	447	1	69876	2	N	8425	8631	1		388	
04	74820	X	68928	-0-	-5892	B	-0-	9268	9	334	1	61156	2	N	6762	6643	1		507	
05	77314	X	60927	-0-	-16387	B	-0-	7438	9	442	1	53655	2	N	6209	6572	1		144	
06	74820	X	52698	-0-	-22122	B	-0-	6830	9	351	1	46615	2	N	5211	4693	1		662	
07	77314	X	55224	-0-	-22090	B	-0-	5732	9	456	1	48508	2	N	5691	5489	1		864	
08	77314	X	49008	-0-	-28306	B	-0-	6260	9	432	1	43510	2	N	4605	4983	1		486	
09	68940	X	42993	-0-	-25947	B	-0-	5066	9	372	1	38065	2	N	4142	4390	1		238	
10	60915	X	25058	-0-	-35857	B	-0-	4556	9	256	1	21846	2	N	2687	2762	1		163	
11	53250	X	344	-0-	-52906	B	-0-	2956	9	12	1	100	2	N	211	184	1		190	
*12	55211	X	28	-0-	-55183	B	-0-	232	9	28	2		N	-0-					190	
TOTAL GAS PROD:			602,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			61,643										

KOOPMANN (ALLOCATION)				WELL #:	1	RRCID -> 274000	COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 13348	PERF.13355	- 19606			
01	102278 X	102278	-0-	-0- B	-0-	370	1	77671	2	N	22034	21839	0	187	1	54
02	0 W	111090	-0-	111090 B	111090	24237	9	86011	2	N	22456	22456	0			54
						377	1									
03	0 W	69694	-0-	69694 B	180784	24702	9	52720	2	N	14924	14664	0	180	1	134
						558	1									
04	239946 X	59162	-0-	-180784 B	-0-	16416	9	44513	2	N	12924	10423	0	2523	1	112
						433	1									
05	85064 X	69049	-0-	-16015 B	-0-	14216	9	52128	2	N	14983	14327	0	742	1	26
						440	1									
06	100553 X	100553	-0-	-0- B	-0-	16481	9	77699	2	N	20309	19992	0	188	1	155
						514	1									
07	85064 X	42189	-0-	-42875 B	-0-	22340	9	31391	2	N	9459	9280	0	187	1	147
						393	1									
08	69688 X	51737	-0-	-17951 B	-0-	10405	9	39767	2	N	10525	10460	0	187	1	25
						392	1									
09	82320 X	53192	-0-	-29128 B	-0-	11578	9	41127	2	N	10689	10689	0			25
						307	1									
10	85064 X	57772	-0-	-27292 B	-0-	11758	9	44540	2	N	11701	11084	0	546	1	96
						361	1									
11	82320 X	54848	-0-	-27472 B	-0-	12871	9	41930	2	N	11292	11004	0	359	1	25
						497	1									
*12	55207 X	55207	-0-	-0- B	-0-	12421	9	42033	2	N	11573	11573	0			25
						444	1									
						12730	9									
TOTAL GAS PROD:			826,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			172,869							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//					109333	RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/26/2014					TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009				
ADIX UNIT A				WELL #:		2											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	43896 X	27907	-0-	-15989 B	-0-	40	1	21844	2	N	5475	1665	0	3444	1	507	
02	39648 X	23342	-0-	-16306 B	-0-	6023	9	18973	2	N	3894	4008	1			393	
03	39773 X	22869	-0-	-16904 B	-0-	4283	9	18117	2	N	4009	4186	1			216	
04	38490 X	17324	-0-	-21166 B	-0-	342	1	13775	2	N	3078	2906	1			388	
05	34720 X	17671	-0-	-17049 B	-0-	4410	9	14416	2	N	2915	3063	1			240	
06	27000 X	16092	-0-	-10908 B	-0-	163	1	2797	9	N	2543	2370	1			413	
07	25854 X	16525	-0-	-9329 B	-0-	3386	9	2688	9	N	2444	2699	1			158	
08	22878 X	15227	-0-	-7651 B	-0-	48	1	2514	9	N	2285	2166	1			277	
09	17310 X	13283	-0-	-4027 B	-0-	3207	9	11200	2	N	1889	2006	1			160	
10	17670 X	12738	-0-	-4932 B	-0-	10487	2	2251	9	N	2046	1649	1			557	
11	16080 X	11067	-0-	-5013 B	-0-	23	1	9150	2	N	1722	2019	1			260	
*12	16523 X	11536	-0-	-4987 B	-0-	1894	9	9374	2	N	1880	281	0	1647	1	212	
						94	1										
						2068	9										
TOTAL GAS PROD:			205,581		TOTAL CONDENSATE PROD:			34,180									

D BAKER UNIT A				WELL #:		3	RRCID -> 274458	COMPL. DATE 10/01/2014				TOTAL	DEPTH 13269	PERF.13021 - 19394			
01	310564	X	96729	-0-	-213835	B	-0-	18 23329	1 9	73382	2	N	21208	21208	0		-0-
02	117318	X	117318	-0-	-0-	B	-0-	89645	2	27673	9	N	25157	25157	0		-0-
03	136188	X	136188	-0-	-0-	B	-0-	1 31591	1 9	104596	2	N	28719	28719	0		-0-
04	139243	X	139243	-0-	-0-	B	-0-	107744	2	31499	9	N	28635	28635	0		-0-
05	134809	X	134809	-0-	-0-	B	-0-	43 30768	1 9	103998	2	N	27971	27971	0		-0-
06	114805	X	114805	-0-	-0-	B	-0-	63 26331	1 9	88411	2	N	23937	23701	0	186 1	50
07	114125	X	114125	-0-	-0-	B	-0-	146 25336	1 9	88643	2	N	23033	23033	0		50
08	100350	X	100350	-0-	-0-	B	-0-	23 22288	1 9	78039	2	N	20262	20262	0		50
09	88383	X	88383	-0-	-0-	B	-0-	230 19822	1 9	68331	2	N	18020	18020	0		50
10	81825	X	81825	-0-	-0-	B	-0-	515 18061	1 9	63249	2	N	16419	15808	0	538 1	123
11	63210	X	47658	-0-	-15552	B	-0-	357 11300	1 9	36001	2	N	10273	10273	0		123
*12	65317	X	61478	-0-	-3839	B	-0-	312 14215	1 9	46951	2	N	12923	12923	0		123
TOTAL GAS PROD:			1,232,911					TOTAL CONDENSATE PROD:			256,557						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 274459		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL	DEPTH 13194	PERF.13031 - 18898				
D BAKER UNIT A		WELL #:		4												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	249519 X	67660	-0-	-181859 B	-0-	688	1	50704	2	N	14789	12343	0	2158	1	288
02	67054 X	67054	-0-	-0- B	-0-	16268	9	50401	2	N	14425	14425	0	181	1	107
03	98684 X	98684	-0-	-0- B	-0-	785	1	75588	2	N	20332	19891	0	362	1	186
04	115941 X	115941	-0-	-0- B	-0-	15868	9	90114	2	N	23048	22691	0	355	1	188
05	125592 X	125592	-0-	-0- B	-0-	731	1	97809	2	N	25079	25079	0			188
06	105518 X	105518	-0-	-0- B	-0-	22365	9	82489	2	N	20840	20809	0	178	1	41
07	93314 X	93314	-0-	-0- B	-0-	474	1	72973	2	N	18440	17855	0	554	1	72
08	93161 X	93161	-0-	-0- B	-0-	25353	9	73030	2	N	18251	18251	0			72
09	78921 X	78921	-0-	-0- B	-0-	196	1	61779	2	N	15442	15442	0			72
10	72157 X	72157	-0-	-0- B	-0-	27587	9	56836	2	N	13887	12078	0	1666	1	215
11	41040 X	39484	-0-	-1556 B	-0-	105	1	30623	2	N	8044	8044	0			215
*12	58352 X	58352	-0-	-0- B	-0-	22924	9	12514	9	N	11376	11229	0	183	1	179
TOTAL GAS PROD:		1,015,838				TOTAL CONDENSATE PROD:				203,953						

D BAKER UNIT A				WELL #:	5	RRCID -> 275694	COMPL. DATE 11/04/2014	TOTAL DEPTH 13155	PERF.13011	- 19012						
01	252610	X	101283	-0-	-151327 B	-0-	313 25947 9	75023	2	N	23588	23001	0	551	1	76
02	89481	X	89481	-0-	-0- B	-0-	201 21910 9	67370	2	N	19918	18975	0	542	1	477
03	108741	X	108741	-0-	-0- B	-0-	361 26624 9	81756	2	N	24204	23027	0	1619	1	35
04	124397	X	124397	-0-	-0- B	-0-	360 28439 9	95598	2	N	25854	25185	0	544	1	160
05	128450	X	128450	-0-	-0- B	-0-	293 29209 9	98948	2	N	26554	26421	0	182	1	111
06	116517	X	116517	-0-	-0- B	-0-	309 26124 9	90084	2	N	23749	23749	0			111
07	110802	X	110802	-0-	-0- B	-0-	313 24412 9	86077	2	N	22193	22193	0			111
08	98703	X	98703	-0-	-0- B	-0-	297 21707 9	76699	2	N	19734	19564	0	185	1	96
09	81343	X	81343	-0-	-0- B	-0-	319 17690 9	63334	2	N	16082	16082	0			96
10	69772	X	69772	-0-	-0- B	-0-	338 15215 9	54219	2	N	13832	13112	0	740	1	76
11	62550	X	34411	-0-	-28139 B	-0-	269 7856 9	26286	2	N	7142	7142	0			76
*12	64635	X	56623	-0-	-8012 B	-0-	319 12726 9	43578	2	N	11569	11569	0			76
TOTAL GAS PROD:			1,120,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			234,419							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
ADIX UNIT A				WELL #:	3		RRCID -> 275766				COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL	DEPTH 13494	PERF.13685	-	18690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	84331 X	84331	-0-	-0- B	-0-			605 1	67679	2	N	14588	13867	0	1108	1		34
02	64603 X	64603	-0-	-0- B	-0-			16047 9										
03	74094 X	74094	-0-	-0- B	-0-			442 1	51732	2	N	11299	10953	0	358	1		22
04	65523 X	65523	-0-	-0- B	-0-			12429 9										
05	66061 X	64772	-0-	-1289 B	-0-			476 1	59396	2	N	12929	12929	0				22
06	63930 X	60893	-0-	-3037 B	-0-			14222 9										
07	66061 X	57554	-0-	-8507 B	-0-			422 1	53044	2	N	10961	5692	0	4961	1		330
08	66061 X	54588	-0-	-11473 B	-0-			12057 9										
09	63930 X	48468	-0-	-15462 B	-0-			411 1	52637	2	N	10658	5018	0	5801	1		169
10	64759 X	47622	-0-	-17137 B	-0-			11724 9										
11	60900 X	42385	-0-	-18515 B	-0-			243 1	49261	2	N	10354	10354	0				169
*12	57567 X	41692	-0-	-15875 B	-0-			11389 9										
								112 1	46797	2	N	9677	9256	0	370	1		220
								10645 9										
								350 1	44098	2	N	9218	9025	0	371	1		42
								10140 9										
								284 1	39251	2	N	8121	7508	0	551	1		104
								8933 9										
								239 1	38482	2	N	8092	7637	0	537	1		22
								8901 9										
								238 1	34133	2	N	7285	7285	0				22
								8014 9										
								206 1	33526	2	N	7236	7236	0				22
								7960 9										
TOTAL GAS PROD:			706,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			120,418									

GOHLKE UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 276287	COMPL. DATE 04/14/2015				TOTAL	DEPTH 13740	PERF.13688	- 17874		
01	76198 X	51608	-0-	-24590 B	-0-	44 8776	1 9	42788	2	N	7978	7978	0		57	
02	68824 X	41091	-0-	-27733 B	-0-	34204	2	6887	9	N	6261	6261	0		57	
03	76198 X	41704	-0-	-34494 B	-0-	13 6904	1 9	34787	2	N	6276	6276	0		57	
04	73740 X	34815	-0-	-38925 B	-0-	1676 5199	1 9	27940	2	N	4726	1744	0	2828	1	211
05	35071 X	35071	-0-	-0- B	-0-	1766 4865	1 9	28440	2	N	4423	4494	1			140
06	49950 X	38936	-0-	-11014 B	-0-	2755 5565	1 9	30616	2	N	5059	2946	0	2012	1	241
07	45508 X	44051	-0-	-1457 B	-0-	2192 5743	1 9	36116	2	N	5221	5265	1			197
08	41695 X	40288	-0-	-1407 B	-0-	2007 4896	1 9	33385	2	N	4451	520	0	3678	1	450
09	38940 X	36487	-0-	-2453 B	-0-	1784 4624	1 9	30079	2	N	4204	4593	1			61
10	44051 X	35195	-0-	-8856 B	-0-	1809 4525	1 9	28861	2	N	4114	3776	1			399
11	42630 X	32126	-0-	-10504 B	-0-	1128 4380	1 9	26618	2	N	3982	3739	0	556	1	86
*12	44051 X	32793	-0-	-11258 B	-0-	1026 4433	1 9	27334	2	N	4030	4030	0			86
TOTAL GAS PROD:		464,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,725										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333	RRCID -> 276664		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 13385	PERF.13519 - 18655					
FRANZ UNIT A				WELL #:		4										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	130947 X	101935	-0-	-29012 B	-0-	682	1	81334	2	N	18108	18108	0			-0-
02	109204 X	109204	-0-	-0- B	-0-	19919	9									-0-
03	124421 X	124421	-0-	-0- B	-0-	808	1	87396	2	N	19091	19091	0			-0-
04	140116 X	140116	-0-	-0- B	-0-	21000	9									-0-
05	139110 X	139110	-0-	-0- B	-0-	955	1	99875	2	N	21446	21446	0			-0-
06	141032 X	141032	-0-	-0- B	-0-	23591	9									-0-
07	144103 X	144103	-0-	-0- B	-0-	853	1	114130	2	N	22848	22409	0	375	1	64
08	131019 X	131019	-0-	-0- B	-0-	25133	9									64
09	114355 X	114355	-0-	-0- B	-0-	631	1	114408	2	N	21883	21883	0			64
10	105597 X	105597	-0-	-0- B	-0-	24071	9									64
11	96613 X	96613	-0-	-0- B	-0-	652	1	116566	2	N	21649	21649	0			64
*12	96734 X	96734	-0-	-0- B	-0-	23814	9									64
						590	1	119915	2	N	21453	21453	0			64
						23598	9									64
						668	1	108593	2	N	19780	19591	0	187	1	66
						21758	9									66
						612	1	95090	2	N	16957	16957	0			66
						18653	9									66
						219	1	88254	2	N	15567	14978	0	554	1	101
						17124	9									101
						83661	2	15952	9	N	14502	14370	0	174	1	59
						81317	2	15417	9	N	14015	14015	0			59
TOTAL GAS PROD:		1,447,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		227,299								

FRANZ UNIT A				WELL #:		3	RRCID -> 276665	COMPL. DATE 12/16/2014				TOTAL DEPTH 13044		PERF.13590 - 18651		
01	116966	X	90361	-0-	-26605	B	-0-	71959	2	18402	9	N	16729	16729	0	-0-
02	106899	X	106899	-0-	-0-	B	-0-	37	1	86624	2	N	18398	18398	0	-0-
								20238	9							
03	120115	X	120115	-0-	-0-	B	-0-	97535	2	22580	9	N	20527	20527	0	-0-
04	111091	X	111091	-0-	-0-	B	-0-	91269	2	19822	9	N	18020	16906	0	1089 1 25
05	126850	X	126850	-0-	-0-	B	-0-	105420	2	21430	9	N	19482	19482	0	25
06	123614	X	123614	-0-	-0-	B	-0-	103206	2	20408	9	N	18553	18553	0	25
07	115352	X	115352	-0-	-0-	B	-0-	96835	2	18517	9	N	16834	16834	0	25
08	100884	X	100884	-0-	-0-	B	-0-	84400	2	16484	9	N	14985	14985	0	25
09	87532	X	87532	-0-	-0-	B	-0-	23	1	73429	2	N	12800	12800	0	25
								14080	9							
10	75736	X	75736	-0-	-0-	B	-0-	344	1	63270	2	N	11020	10410	0	374 1 261
								12122	9							
11	73787	X	73787	-0-	-0-	B	-0-	406	1	61651	2	N	10664	10665	0	183 1 77
								11730	9							
*12	72013	X	64743	-0-	-7270	B	-0-	450	1	53990	2	N	9366	9366	0	77
								10303	9							
TOTAL GAS PROD:				1,196,964				TOTAL CONDENSATE PROD:				187,378				

HAMILTON TRUST A-405				WELL #:		4	RRCID -> 276682		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 12997	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					03/24/2015 - P/A 03/24/15							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	171800 X	87181	-0-	-84619 B	-0-	316 1	73947 2	N	11744	12005 1				286
02	67424 X	59391	-0-	-8033 B	-0-	12918 9	49866 2	N	8368	8245 1				409
03	74648 X	62319	-0-	-12329 B	-0-	320 1	52587 2	N	8300	8401 1				308
04	72240 X	51038	-0-	-21202 B	-0-	9205 9	42091 2	N	7383	6984 1				707
*05	74648 X	40734	-0-	-33914 B	-0-	602 1	34232 2	N	5166	5274 1				599
06	72240 X	27662	-0-	-44578 B	-0-	9130 9	23268 2	N	3386	3547 1				438
07	74648 X	32040	-0-	-42608 B	-0-	826 1	26962 2	N	3915	4263 1				90
08	62310 X	33892	-0-	-28418 B	-0-	8121 9	28529 2	N	4200	4061 1				229
09	51030 X	31385	-0-	-19645 B	-0-	669 1	27062 2	N	3292	3342 1				179
10	40517 X	27499	-0-	-13018 B	-0-	3725 9	23277 2	N	3145	3142 1				182
11	32790 X	21972	-0-	-10818 B	-0-	771 1	18487 2	N	2512	2379 1				315
*12	33883 X	18706	-0-	-15177 B	-0-	4307 9	15709 2	N	2188	2228 1				275
TOTAL GAS PROD: 493,819						TOTAL CONDENSATE PROD: 63,599								

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
01	190643 X	75884	-0-	-114759 B	-0-	910 1	58321 2	N	15139	15732 1				121
02	68151 X	68151	-0-	-0- B	-0-	16653 9	52503 2	N	13548	13459 1				210
03	62155 X	59090	-0-	-3065 B	-0-	745 1	45143 2	N	12053	11810 1				453
04	60150 X	8826	-0-	-51324 B	-0-	14903 9	6586 2	N	1787	1992 1				248
05	62155 X	45365	-0-	-16790 B	-0-	689 1	33264 2	N	10589	10123 1				714
06	60150 X	41840	-0-	-18310 B	-0-	13258 9	31627 2	N	8699	8898 1				515
07	62155 X	43801	-0-	-18354 B	-0-	274 1	33104 2	N	9150	9402 1				263
08	59086 X	38627	-0-	-20459 B	-0-	1966 9	29149 2	N	8009	7947 1				325
09	43890 X	34818	-0-	-9072 B	-0-	453 1	26442 2	N	7003	7004 1				324
10	45353 X	28411	-0-	-16942 B	-0-	11648 9	21187 2	N	5806	5899 1				231
11	42390 X	25028	-0-	-17362 B	-0-	644 1	18252 2	N	5331	5162 1				400
*12	43803 X	29019	-0-	-14784 B	-0-	9569 9	22041 2	N	5708	5699 1				409
TOTAL GAS PROD: 498,860						TOTAL CONDENSATE PROD: 102,822								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	167118 X	82740	-0-	-84378 B	-0-	432	1	69736	2	N	11429	11770	1	170
02	68693 X	68693	-0-	-0- B	-0-	12572	9	58104	2	N	9407	9357	1	220
03	73284 X	72608	-0-	-676 B	-0-	241	1	61459	2	N	9917	9750	1	387
04	70920 X	62301	-0-	-8619 B	-0-	10348	9	52876	2	N	8566	8555	1	398
05	73284 X	53376	-0-	-19908 B	-0-	240	1	45851	2	N	6833	6797	1	434
06	70920 X	38444	-0-	-32476 B	-0-	10909	9	5128	9	N	4662	4847	1	249
07	73284 X	48747	-0-	-24537 B	-0-	9423	9	6812	9	N	6193	6070	1	372
08	72602 X	41934	-0-	-30668 B	-0-	7516	9	5666	9	N	5151	5173	1	350
09	62310 X	36495	-0-	-25815 B	-0-	33316	2	4531	9	N	4119	4273	1	196
10	53382 X	33154	-0-	-20228 B	-0-	41935	2	4619	9	N	4199	4212	1	183
*11	47160 X	27972	-0-	-19188 B	-0-	36268	2	3841	9	N	3492	3307	1	368
*12	48732 X	27772	-0-	-20960 B	-0-	31964	2	24255	2	N	3186	3330	1	224
						28535	2							
						24131	2							
						12	1							
						3505	9							

TOTAL GAS PROD: 594,236

TOTAL CONDENSATE PROD: 77,154

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462														
01	0	109282	-0-	109282 B	119390	284	1	78014	2	N	28167	27783	0	85
02	0	94408	-0-	94408 B	213798	30984	9	68129	2	N	23656	23656	0	85
03	325866 X	112068	-0-	-213798 B	-0-	257	1	83354	2	N	25814	25628	0	84
04	103479 X	103479	-0-	-0- B	-0-	26022	9	79189	2	N	21817	21817	0	84
05	138259 X	138259	-0-	-0- B	-0-	319	1	104915	2	N	30017	29848	0	71
06	119152 X	119152	-0-	-0- B	-0-	28395	9	90241	2	N	26045	25925	0	27
07	142110 X	142110	-0-	-0- B	-0-	291	1	108267	2	N	30493	30493	0	27
08	136335 X	136335	-0-	-0- B	-0-	23999	9	104669	2	N	28492	28492	0	27
09	127712 X	127712	-0-	-0- B	-0-	325	1	98273	2	N	26476	26476	0	27
10	111313 X	111313	-0-	-0- B	-0-	31341	9	85069	2	N	23552	22764	0	79
11	114031 X	114031	-0-	-0- B	-0-	315	1	86951	2	N	23952	23784	0	55
*12	101662 X	101662	-0-	-0- B	-0-	29124	9	77726	2	N	21412	21412	0	55
						337	1							
						25907	9							
						733	1							
						26347	9							
						383	1							
						23553	9							

TOTAL GAS PROD: 1,409,811

TOTAL CONDENSATE PROD: 309,893

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO				LP//CONT.//		109333										
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:		5	RRCID -> 277479		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 13064		PERF.13272 - 18272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	44510	-0-	44510 B	44510	320	1	34110	2	N	9164	8414	1			750
						10080	9									
06	SHUT IN	75382	-0-	75382 B	119892	1047	1	56575	2	N	16145	16179	1			716
						17760	9									
07	SHUT IN	80967	-0-	80967 B	200859	706	1	61518	2	N	17039	17478	1			277
						18743	9									
08	272649 X	71790	-0-	-200859 B	-0-	932	1	54337	2	N	15019	14672	1			624
						16521	9									
09	62398 X	62398	-0-	-0- B	-0-	941	1	46941	2	N	13196	13258	1			562
						14516	9									
10	63090 X	63090	-0-	-0- B	-0-	1070	1	47357	2	N	13330	13478	1			414
						14663	9									
11	60240 X	53645	-0-	-6595 B	-0-	683	1	40278	2	N	11531	11220	1			725
						12684	9									
12	62248 X	49198	-0-	-13050 B	-0-	599	1	37235	2	N	10331	10794	1			262
						11364	9									
TOTAL GAS PROD:		500,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		105,755								

HAMILTON TRUST A-405				WELL #:		6	RRCID -> 277480		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 12992		PERF.13180 - 18345	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	38773	-0-	38773	B	38773	70	1	28907	2	N	8905	8270	1
							9796	9						635
06	SHUT IN	77561	-0-	77561	B	116334	5	1	58905	2	N	16955	17189	1
							18651	9						401
07	SHUT IN	85729	-0-	85729	B	202063	2	1	65624	2	N	18275	17944	1
							20103	9						732
08	281439 X	79376	-0-	-202063	B	-0-	2	1	60520	2	N	17140	17092	1
							18854	9						780
09	68621 X	68621	-0-	-0-	B	-0-	3	1	52648	2	N	14518	14488	1
							15970	9						810
10	68014 X	68014	-0-	-0-	B	-0-	1	1	52302	2	N	14283	14541	1
							15711	9						552
*11	64590 X	54795	-0-	-9795	B	-0-	31	1	42435	2	N	11208	11526	1
							12329	9						234
12	66743 X	55850	-0-	-10893	B	-0-	46	1	42385	2	N	12199	12056	1
							13419	9						377
TOTAL GAS PROD:			528,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			113,483				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	15711	-0-	15711 B	15711		109	1	12296	2	N	3005	3005 0	-0-
02	0	68772	-0-	68772 B	84483		3306	9						
03	0	76478	-0-	76478 B	160961		488	1	54621	2	N	12421	12421 0	-0-
04	233089 X	72128	-0-	-160961 B	-0-		13663	9						
05	71673 X	71673	-0-	-0- B	-0-		784	1	61056	2	N	13307	13307 0	-0-
06	69116 X	69116	-0-	-0- B	-0-		14638	9						
07	67462 X	67462	-0-	-0- B	-0-		493	1	58922	2	N	11557	8655 0	2712 1
08	65381 X	65381	-0-	-0- B	-0-		12713	9						
09	62770 X	62770	-0-	-0- B	-0-		842	1	58291	2	N	11400	7111 0	4383 1
10	63798 X	59849	-0-	-3949 B	-0-		12540	9						
11	61740 X	51326	-0-	-10414 B	-0-		784	1	55947	2	N	11259	11258 0	
12	63798 X	48025	-0-	-15773 B	-0-		12385	9						
							781	1	54707	2	N	10885	10613 0	180 1
							11974	9						
							721	1	53007	2	N	10594	10534 0	185 1
							11653	9						
							681	1	51096	2	N	9994	9994 0	
							10993	9						
							592	1	48777	2	N	9527	8991 0	549 1
							10480	9						
							283	1	41898	2	N	8314	8314 0	
							9145	9						
							285	1	39187	2	N	7775	7775 0	
							8553	9						

TOTAL GAS PROD: 728,691

TOTAL CONDENSATE PROD: 120,038

HAMILTON TRUST A-405														
WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
05	0	66708	-0-	66708 B	66708		303	1	49045	2	N	15782	15167 1	615
06	149808 X	83100	-0-	-66708 B	-0-		17360	9						
07	80124 X	80124	-0-	-0- B	-0-		656	1	62337	2	N	18279	18284 1	610
08	72195 X	72195	-0-	-0- B	-0-		20107	9						
09	66000 X	63904	-0-	-2096 B	-0-		730	1	60929	2	N	16786	16996 1	400
10	68200 X	62618	-0-	-5582 B	-0-		18465	9						
11	66000 X	53298	-0-	-12702 B	-0-		783	1	54176	2	N	15669	15747 1	322
12	68200 X	50239	-0-	-17961 B	-0-		17236	9						
							913	1	48061	2	N	13573	12918 1	977
							14930	9						
							807	1	47229	2	N	13256	13849 1	384
							14582	9						
							754	1	39113	2	N	12210	11820 1	774
							13431	9						
							704	1	37735	2	N	10727	11274 1	227
							11800	9						

TOTAL GAS PROD: 532,186

TOTAL CONDENSATE PROD: 116,282

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333														
HAMILTON TRUST A-405		WELL #:		7		RRCID -> 277910		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13031		PERF.13211 - 18398						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	38063	-0-		38063 B	38063		28678	2	9385	2	N	8532			7934	1	598
06	0	84519	-0-		84519 B	122582		20	1	63839	9	N	18782			18468	1	912
								20660	9									
07	211020 X	88438	-0-		-122582 B	-0-		68857	2	19581	9	N	17801			18507	1	206
08	87157 X	87157	-0-		-0- B	-0-		66999	2	20158	9	N	18325			17669	1	862
09	73213 X	73213	-0-		-0- B	-0-		56390	2	16823	9	N	15294			15670	1	486
10	71725 X	71725	-0-		-0- B	-0-		55353	2	16372	9	N	14884			14981	1	389
*11	67350 X	63351	-0-		-3999 B	-0-		824	1	47853	2	N	13340			13034	1	695
								14674	9									
12	69595 X	57865	-0-		-11730 B	-0-		959	1	43859	2	N	11861			12121	1	435
								13047	9									
TOTAL GAS PROD:		564,331				TOTAL CONDENSATE PROD:				118,819								

HAMILTON TRUST A-405			WELL #:		8	RRCID -> 277912	COMPL.	DATE 05/11/2015	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.13185	- 18446	
05	0	40000	-0-	40000 B		270 9706 9	1	30024	2	N	8824	7988	1	836
06	0	86710	-0-	86710 B		988 20079 9	1	65643	2	N	18254	18626	1	464
07	218051 X	91341	-0-	-126710 B	-0-	1080 20247 9	1	70014	2	N	18406	18470	1	400
08	92251 X	92251	-0-	-0- B	-0-	1168 20906 9	1	70177	2	N	19005	18508	1	897
09	82803 X	82803	-0-	-0- B	-0-	1161 18552 9	1	63090	2	N	16865	16878	1	884
10	76132 X	76132	-0-	-0- B	-0-	1202 15956 9	1	58974	2	N	14505	15206	1	183
11	68850 X	68425	-0-	-425 B	-0-	201 15667 9	1	52557	2	N	14243	14049	1	377
12	71145 X	63390	-0-	-7755 B	-0-	3 14699 9	1	48688	2	N	13363	13431	1	309
TOTAL GAS PROD:			601,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			123,465					

STRAUBE UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 278311	COMPL. DATE 07/24/2015				TOTAL DEPTH 13289	PERF.13620 - 19887			
07	0	14261	-0-	14261 B	14261	11362	2	2899	9	N	2635	1842	1		793
08	104346 X	90085	-0-	-14261 B	-0-	1	1	69412	2	N	18793	18890	1		696
						20672	9								
09	87030 X	87030	-0-	-0- B	-0-	2	1	67543	2	N	17714	17538	1		872
						19485	9								
10	75206 X	75206	-0-	-0- B	-0-	5	1	58613	2	N	15080	15268	1		684
						16588	9								
11	74540 X	74540	-0-	-0- B	-0-	57489	2	17051	9	N	15501	15637	1		548
12	69688 X	67609	-0-	-2079 B	-0-	10	1	51674	2	N	14477	5172	0	9740	1
						15925	9								113
TOTAL GAS PROD:			408,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			84,200						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO		LP//CONT.//		109333													
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		3		RRCID -> 278316		COMPL. DATE 07/24/2015				TOTAL DEPTH 13225		PERF.13469 - 19600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
07	0	17067	-0-	17067 B	17067	5	1	13281	2	N	3437	2928	1			509	
						3781	9										
08	106403 X	89336	-0-	-17067 B	-0-	642	1	68972	2	N	17929	18039	1			399	
						19722	9										
09	83285 X	83285	-0-	-0- B	-0-	751	1	63337	2	N	17452	16839	1			1012	
						19197	9										
10	78051 X	78051	-0-	-0- B	-0-	958	1	59874	2	N	15654	16446	1			220	
						17219	9										
11	71557 X	71557	-0-	-0- B	-0-	898	1	54402	2	N	14779	14377	1			622	
						16257	9										
*12	67953 X	67953	-0-	-0- B	-0-	982	1	51276	2	N	14268	4108	0	10691	1	91	
						15695	9										
TOTAL GAS PROD:		407,249				TOTAL CONDENSATE PROD:				83,519							

BUTLER UNIT D				WELL #:	2	RRCID -> 278361	COMPL. DATE 07/19/2015				TOTAL	DEPTH	13517	PERF. 13745 - 18650		
07	0	40302	-0-	40302 B	40302	352	1	31125	2	N	8023	86	0	7137	1	800
08	0	138349	-0-	138349 B	178651	8825 1500 27905	9 1 9	108944	2	N	25368	25144	1			1024
09	357692 X	179041	-0-	-178651 B	-0-	1152 35402	1 9	142487	2	N	32184	22848	0	10020	1	340
10	187651 X	187651	-0-	-0- B	-0-	883 35551	1 9	151217	2	N	32319	23894	0	8492	1	273
11	165853 X	165853	-0-	-0- B	-0-	458 32619	1 9	132776	2	N	29654	29440	0	183	1	304
*12	158458 X	158458	-0-	-0- B	-0-	370 31180	1 9	126908	2	N	28345	28327	0	185	1	137
TOTAL GAS PROD:			869,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			155,893							

CWR MANAGMENT LLC			195786															
WESTHOFF SWD			WELL #:		1		RRCID -> 265668		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH		7871 PERF. 7642 -		7834			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
MIGURA		WELL #:		1	RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL	DEPTH 16798	PERF.11105 - 16787					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	87	122	1			63
02	616 N	431	-0-	-185 B	-0-					N	5					68
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	425	1		6	9	N	174	185	1		57
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	510	1		191	9	N	98				155
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	142	277	1			20
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	157	157	1			20
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	97					117
*08	T. A.	9551	-0-	9551 B	9551	9475	1		76	9	N	69	101	1		85
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	9551					N	185	187	1			83
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	9551					N	113	158	1			38
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	9551					N	69					107
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	9551					N	168	187	1			88
TOTAL GAS PROD:		11,318				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,364						

KRAUSE				WELL #:	1	RRCID -> 255061	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 16500	PERF.13375 - 16375	
01	8246 X	8246	-0-	-0- B	-0-	815 1999	1 9	5432 4 N	1817 1985 1	194
02	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	695 1613	1 9	3657 4 N	1466 1376 1	284
03	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	1156 1949	1 9	2914 4 N	1772 1809 1	247
04	6123 X	6123	-0-	-0- B	-0-	856 1734	1 9	3533 4 N	1576 1568 1	255
05	10034 X	10034	-0-	-0- B	-0-	1092 1837	1 9	7105 4 N	1670 1437 1	488
06	9834 X	9834	-0-	-0- B	-0-	473 985	1 9	8376 4 N	895 1044 1	339
07	8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	419 1069	1 9	6736 4 N	972 1190 1	121
08	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-	121
09	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-			N	-0-	121
10	2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	12	1	N	742 527 1	336
11	9956 X	9956	-0-	-0- B	-0-	816 876	9 1	6098 3 N	2711 2694 1	353
*12	4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	2982 296 1311	9 1 9	2397 3 N	1192 1408 1	137
TOTAL GAS PROD:		70,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,813				

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 385

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. LANIK UNIT 1		//CONT.// 216378		24492 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT					
		WELL #:		1		RRCID -> 256982		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13327		PERF.13485 - 17020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7099 X	5320	-0-	-1779 B	-1608	774 1	1236 9	3310	3	N	1124	550	1			956	
02	6856 X	8464	-0-	1608 B	-0-	811 1	7653 3	7653	3	N	-0-					956	
03	9999 X	9999	-0-	-0- B	-0-	805 1	7587 3	7587	3	N	1461	1420	1			997	
04	6870 X	3204	-0-	-3666 B	-0-	1607 9	669 1	1767	3	N	698	1036	1			659	
05	7099 X	4121	-0-	-2978 B	-0-	768 9	786 1	2014	3	N	1201	956	1			369	
*06	6870 X	4976	-0-	-1894 B	-0-	1321 9	865 1	2889	3	N	1111	1233	1			247	
07	5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	1222 9	871 1	3049	3	N	1024	1036	1			235	
08	4579 X	4579	-0-	-0- B	-0-	1126 9	896 1	2480	3	N	1094	1229	1			100	
*09	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	1203 9	840 1	3055	3	N	1108	863	1			345	
*10	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	1219 9	896 1	3428	3	N	1069	1020	1			394	
11	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	1176 9	826 1	2479	3	N	1043	1043	1			394	
*12	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	1147 9	883 1	3121	3	N	1124	1374	1			144	
						1236	9										
TOTAL GAS PROD:			66,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,057								

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 256985	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 13488	PERF.13412	- 17879
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		122
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	96 1	26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KRAUSE B				//CONT.// WELL #:	24492 500 216378 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
						RRCID -> 257509	COMPL. DATE 05/25/2010	TOTAL DEPTH 12885	PERF.12967	- 18440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8028 X	8028	-0-	-0- B	-0-	744	1	4706	3	N	2344	2041	1			462
02	8161 X	8161	-0-	-0- B	-0-	2578	9	5090	3	N	2158	2485	1			135
03	8561 X	8561	-0-	-0- B	-0-	697	1	5630	3	N	2160	1626	1			669
04	9187 X	9187	-0-	-0- B	-0-	2374	9	6108	3	N	2173	2692	1			150
05	7882 X	7882	-0-	-0- B	-0-	555	1	5440	3	N	1713	1222	1			641
06	6150 X	5392	-0-	-758 B	-0-	2376	9	3005	3	N	1783	1953	1			471
07	17329 X	8290	-0-	-9039 B	-0-	689	1	5256	3	N	2246	2467	1			250
08	17329 X	5291	-0-	-12038 B	-0-	2390	9	1038	3	N	1574	1227	1			597
09	12731 X	12731	-0-	-0- B	-0-	558	1	1731	9		1997	2152	1			442
10	9021 X	6688	-0-	-2333 B	-0-	1884	9	4169	3	N	1834	1979	1			297
11	9300 X	6585	-0-	-2715 B	-0-	426	1	1972	9	N	1793	1780	1			310
12	13144 X	7043	-0-	-6101 B	-0-	1961	9	1978	9	N	1798	1921	1			187
TOTAL GAS PROD:			93,839		TOTAL CONDENSATE PROD:			23,573								

OLIVER A				WELL #:	1	RRCID -> 258092	COMPL.	DATE 07/12/2010	TOTAL	DEPTH 12955	PERF.12944	- 18351
01	11005 X	-0-	-0-	-11005 B	-0-			N	-0-			175
02	9940 X	-0-	-0-	-9940 B	-0-			N	-0-			175
03	11005 X	-0-	-0-	-11005 B	-0-			N	-0-			175
04	2280 X	1666	-0-	-614 B	-0-	112	1	1191	3	N	330	357 1
						363	9					148
05	2700 X	2700	-0-	-0- B	-0-	374	1	1610	3	N	651	531 1
						716	9					268
06	931 X	931	-0-	-0- B	-0-	59	1	452	3	N	382	355 1
						420	9					295
07	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	31	1	1354	3	N	119	177 1
						131	9					237
08	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	10	1	446	3	N	181	175 1
						199	9					243
09	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	273	1	1605	3	N	229	354 1
						252	9					118
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	49	1	1076	3	N	177	178 1
						195	9					117
*11	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	309	1	539	3	N	148	175 1
						163	9					90
*12	676 X	676	-0-	-0- B	-0-	89	1	392	3	N	177	149 1
						195	9					118
TOTAL GAS PROD:		12,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,394				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378			RRCID -> 259772		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL	DEPTH	13258	PERF.13267	- 17748			
MIGURA 1 UNIT		WELL #:		2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 X	2096	-0-	639 B	-87132	330	1	1294	3	N	429	1089	1			53
02	1316 X	-0-	-0-	-1316 B	-87132	472	9			N	-0-					53
03	1457 X	-0-	-0-	-1457 B	-87132					N	-0-					53
04	1410 X	7360	-0-	5950 B	-81182	348	1	4969	3	N	1857	1521	1			389
05	1457 X	11320	-0-	9863 B	-71319	2043	9			N						
06	1410 X	10468	-0-	9058 B	-62261	1224	1	7343	3	N	2503	2758	1			134
07	7595 X	8927	-0-	1332 B	-60929	2753	9			N						
08	9300 X	7014	-0-	-2286 B	-60929	1189	1	6732	3	N	2315	2322	1			127
09	9000 X	7035	-0-	-1965 B	-60929	2547	9			N						
10	9300 X	8665	-0-	-635 B	-60929	1217	1	5650	3	N	1873	1838	1			162
11	9000 X	9116	-0-	116 B	-60813	2060	9			N						
12	8928 X	9585	-0-	657 B	-60156	417	1	5060	3	N	1397	1437	1			122
TOTAL GAS PROD:		81,586				1537	9			N						
						522	1	4766	3	N	1588	1268	1			442
						1747	9			N						
						768	1	5653	3	N	2040	2237	1			245
						2244	9			N						
						552	1	6485	3	N	1890	1863	1			272
						2079	9			N						
						776	1	6737	3	N	1884	1921	1			235
						2072	9									
TOTAL GAS PROD:		81,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,776								

LANIK B				WELL #:	1H	RRCID -> 259780	COMPL.	DATE 09/08/2010	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.13285	- 18725
01	18631 X	7086	-0-	-11545 B	-210289	667 1991	1 9	4428 3 N	1810	1842 1		232
02	16604 X	4059	-0-	-12545 B	-210289	766	1	3293 3 N	-0-			232
03	10478 X	1836	-0-	-8642 B	-210289	263 1066	1 9	507 3 N	969	969 1		232
04	10140 X	-0-	-0-	-10140 B	-210289				-0-			232
05	8804 X	11217	-0-	2413 B	-207876	850 3696	1 9	6671 3 N	3360	3390 1		274
06	6990 X	4038	-0-	-2952 B	-207876	356 1134	1 9	2548 3 N	1031	1055 1		250
07	4495 X	164	-0-	-4331 B	-207876	17 44	1 9	103 3 N	40	190 1		100
08	8804 X	-0-	-0-	-8804 B	-207876			N	-0-			100
*09	8520 X	-0-	-0-	-8520 B	-207876			N	-0-			100
*10	1136 X	-0-	-0-	-1136 B	-207876			N	-0-			100
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207876			N	-0-			100
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207876			N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		28,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,210				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378											
MUIR C				WELL #:	1H	RRCID -> 260035		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13074		PERF.13030 - 18699				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	1943	-0-	-2707 B	-962	76	1	1150	3	N	652	742	1			278
02	4200 X	1664	-0-	-2536 B	-962	717	9	285	1		2					280
03	4650 X	1886	-0-	-2764 B	-962	2	9	279	1		543	521	1			302
04	1917 X	2879	-0-	962 B	-0-	597	9	358	1		597	551	1			348
05	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	657	9	280	1		525	548	1			325
06	2959 X	2959	-0-	-0- B	-0-	578	9	357	1		605	742	1			188
07	6386 X	2853	-0-	-3533 B	-0-	666	9	267	1		583	546	1			225
08	2976 X	732	-0-	-2244 B	-0-	641	9	91	1		132	183	1			174
09	2970 X	1713	-0-	-1257 B	-0-	145	9	94	1		412	371	1			215
10	3069 X	2510	-0-	-559 B	-0-	453	9	280	1		659	681	1			193
11	2970 X	2584	-0-	-386 B	-0-	725	9	264	1		591	561	1			223
12	2852 X	2545	-0-	-307 B	-0-	650	9	283	1		582	552	1			253
						640	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
POKLUDA A WELL #:		1H	RRCID	-> 261095	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	13722	PERF.13650	- 19210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	17763 X	18497	-0-	734 B	-2168	383 1	16021 3	N	1903	1718 1						422	
02	15904 X	12690	-0-	-3214 B	-2168	2093 9	476 1	12214 3	N	-0-						422	
03	16802 X	12015	-0-	-4787 B	-2168	384 1	10022 3	N	1463	1461 1						215	
04	17970 X	16870	-0-	-1100 B	-2168	1609 9	510 1	13916 3	N	2222	2149 1					288	
*05	18569 X	17019	-0-	-1550 B	-2168	2444 9	527 1	14064 3	N	2207	2260 1					235	
*06	17970 X	12624	-0-	-5346 B	-2168	2428 9	10759 3	1865 9	N	1695	1663 1					267	
*07	14787 X	15048	-0-	261 B	-1907	12911 3	2137 9	N	1943	1970 1						240	
08	19035 X	20942	-0-	1907 B	-0-	18298 3	2644 9	N	2404	2262 1						382	
*09	18858 X	18858	-0-	-0- B	-0-	16 1	16676 3	N	1969	1971 1						380	
*10	14787 X	13496	-0-	-1291 B	-0-	2166 9	112 1	11384 3	N	1818	1910 1					288	
11	17511 X	17511	-0-	-0- B	-0-	2000 9	223 1	15100 3	N	1989	1915 1					362	
12	14787 X	11629	-0-	-3158 B	-0-	2188 9	227 1	9699 3	N	1548	1527 1					383	
						1703 9											
TOTAL GAS PROD:		187,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,161							

MUIR D				WELL #:	1H	RRCID -> 262037	COMPL.	DATE 05/16/2011	TOTAL	DEPTH 13117	PERF.13023	- 19163			
01	5735	X	4562	-0-	-1173 B	-0-	1364 1008	1 9	2190	3	N	916	723	1	366
02	5180	X	4375	-0-	-805 B	-0-	1232 1118	1 9	2025	3	N	1016	1102	1	280
03	5084	X	4391	-0-	-693 B	-0-	1328 945	1 9	2118	3	N	859	896	1	243
04	4920	X	3766	-0-	-1154 B	-0-	1320 763	1 9	1683	3	N	694	733	1	204
05	5115	X	3149	-0-	-1966 B	-0-	1276 615	1 9	1258	3	N	559	529	1	234
06	4380	X	3945	-0-	-435 B	-0-	1299 768	1 9	1878	3	N	698	845	1	87
07	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	1364 909	1 9	2147	3	N	826	721	1	192
08	2511	X	1041	-0-	-1470 B	-0-	318 200	1 9	523	3	N	182	181	1	193
09	2430	X	2240	-0-	-190 B	-0-	484 519	1 9	1237	3	N	472	364	1	301
10	4652	X	4652	-0-	-0- B	-0-	1364 858	1 9	2430	3	N	780	891	1	190
11	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	1309 866	1 9	2266	3	N	787	797	1	180
*12	4171	X	4171	-0-	-0- B	-0-	1364 824	1 9	1983	3	N	749	734	1	195
TOTAL GAS PROD:			45,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,538						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		1H		RRCID -> 262171		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 12489		PERF.12332 - 16989	
STEEN A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NATHO A				WELL #:	1H	RRCID -> 263734	COMPL.	DATE 07/15/2011	TOTAL	DEPTH 13789	PERF.13869	- 16819
01	6603 X	4191	-0-	-2412 B	-114520	3898	3	293 9 N	266	355	1	93
02	5404 X	3259	-0-	-2145 B	-114520	2986	3	273 9 N	248			341
03	5859 X	3505	-0-	-2354 B	-114520	3172	3	333 9 N	303	356	1	288
04	4800 X	3207	-0-	-1593 B	-114520	2929	3	278 9 N	253	384	1	157
05	5177 X	3248	-0-	-1929 B	-114520	790	1	2141 3 N	288	154	1	291
06	3990 X	3486	-0-	-504 B	-114520	3229	3	257 9 N	234	377	1	148
07	3286 X	3405	-0-	-119 B	-114401	3115	3	290 9 N	264	192	1	220
08	3286 X	794	-0-	-2492 B	-114401	728	3	66 9 N	60	191	1	89
09	3180 X	2105	-0-	-1075 B	-114401	1966	3	139 9 N	126			215
10	3286 X	3646	-0-	-360 B	-114041	3291	3	355 9 N	323	371	1	167
11	3180 X	3307	-0-	-127 B	-113914	2997	3	310 9 N	282	188	1	261
12	3286 X	3486	-0-	-200 B	-113714	3181	3	305 9 N	277	381	1	157
TOTAL GAS PROD:		37,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,924						

JACOBS A				WELL #:	1H	RRCID -> 263746	COMPL.	DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 13203	PERF.13329	- 17673
01	5704 X	3939	-0-	-1765 B	-0-	785 448	1 9	2706 3 N	407	384 1	233
02	5208 X	4320	-0-	-888 B	-0-	1103 486	1 9	2731 3 N	442	385 1	290
03	5766 X	4051	-0-	-1715 B	-0-	1090 419	1 9	2542 3 N	381	554 1	117
04	5580 X	3830	-0-	-1750 B	-0-	1196 416	1 9	2218 3 N	378	187 1	308
05	5735 X	4224	-0-	-1511 B	-0-	1240 469	1 9	2515 3 N	426	548 1	186
06	4170 X	4072	-0-	-98 B	-0-	1200 449	1 9	2423 3 N	408	364 1	230
07	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	1167 443	1 9	2092 3 N	403	360 1	273
08	882 X	882	-0-	-0- B	-0-	294 96	1 9	492 3 N	87	177 1	183
09	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	514 308	1 9	1848 3 N	280	187 1	276
10	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	1207 530	1 9	2626 3 N	482	551 1	207
*11	4050 X	3081	-0-	-969 B	-0-	1196 275	1 9	1610 3 N	250	372 1	85
*12	4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-	1235 649	1 9	2547 3 N	590	533 1	142
TOTAL GAS PROD:		43,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,534					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A														
WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17577 X	8875	-0-	-8702 B	-0-	489 1	6639 3	N	1588	1508 1				365
02	16464 X	7725	-0-	-8739 B	-0-	1747 9	401 1	5824 3	N	1364	1526 1			203
03	18228 X	9604	-0-	-8624 B	-0-	1500 9	455 1	7651 3	N	1362	1028 1			537
04	17640 X	11271	-0-	-6369 B	-0-	1498 9	342 1	8998 3	N	1755	2124 1			168
05	16616 X	9121	-0-	-7495 B	-0-	1931 9	437 1	6892 3	N	1629	1555 1			242
06	12240 X	9098	-0-	-3142 B	-0-	1792 9	576 1	7042 3	N	1345	1269 1			318
07	9609 X	9609	-0-	-0- B	-0-	1480 9	415 1	7518 3	N	1524	1414 1			428
08	10233 X	10233	-0-	-0- B	-0-	1676 9	352 1	1340 3	N	1347	1297 1			478
09	6303 X	6303	-0-	-0- B	-0-	7059 4	250 1	4815 3	N	852	1263 1			67
*10	10298 X	10298	-0-	-0- B	-0-	1495 9	301 4	937 9	N	1896	1726 1			237
*11	8370 X	8370	-0-	-0- B	-0-	2086 9	446 1	7766 3	N	1359	1311 1			285
*12	7913 X	7913	-0-	-0- B	-0-	318 1	188 1	6346 3	N	1254	1452 1			87
						1379 9								

TOTAL GAS PROD: 108,420

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,275

ORMAND A														
WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220														
01	4340 X	3184	-0-	-1156 B	-0-	624 1	2371 3	N	172	196 1				166
02	3920 X	3697	-0-	-223 B	-0-	189 9	912 1	2614 3	N	155	180 1			141
03	4340 X	3605	-0-	-735 B	-0-	171 9	1075 1	2386 3	N	131	194 1			78
04	4020 X	2880	-0-	-1140 B	-0-	144 9	1181 1	1598 3	N	92				170
05	3937 X	2749	-0-	-1188 B	-0-	101 9	776 1	1854 3	N	108	192 1			86
06	3750 X	3429	-0-	-321 B	-0-	119 9	1199 1	2114 3	N	105				191
07	3875 X	3433	-0-	-442 B	-0-	116 9	1232 1	2073 3	N	116	171 1			136
08	789 X	789	-0-	-0- B	-0-	128 9	272 1	487 3	N	27				163
09	2295 X	2295	-0-	-0- B	-0-	30 9	503 1	1668 3	N	113	188 1			88
10	3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	124 9	1240 1	2287 3	N	102				190
*11	3420 X	3414	-0-	-6 B	-0-	112 9	1196 1	2104 3	N	104	176 1			118
12	3441 X	3244	-0-	-197 B	-0-	114 9	1229 1	1902 3	N	103	191 1			30
						113 9								

TOTAL GAS PROD: 36,358

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MARIE A		WELL #:		1H	RRCID -> 263750		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13562		PERF.13746 - 18674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353 X	8842	-0-	-5511 B	-10243	1032 1	7291 3	519 9		N	472	514 1		210
02	12992 X	9761	-0-	-3231 B	-10243	858 1	8493 3	410 9		N	373	381 1		202
03	14384 X	7505	-0-	-6879 B	-10243	944 1	6085 3	476 9		N	433	355 1		280
04	13920 X	6137	-0-	-7783 B	-10243	934 1	4775 3	428 9		N	389	472 1		197
05	13113 X	11902	-0-	-1211 B	-10243	1052 1	10197 3	653 9		N	594	551 1		240
06	10020 X	7012	-0-	-3008 B	-10243	1020 1	5582 3	410 9		N	373	353 1		260
07	10819 X	6679	-0-	-4140 B	-10243	1020 1	5325 3	334 9		N	304	271 1		293
08	11873 X	2043	-0-	-9830 B	-10243	196 1	1716 3	131 9		N	119	194 1		218
09	11520 X	4734	-0-	-6786 B	-10243	346 1	4014 3	374 9		N	340	375 1		183
10	11904 X	12328	-0-	424 B	-9819	1054 1	10442 3	832 9		N	756	697 1		242
11	7020 X	11230	-0-	4210 B	-5609	1016 1	9456 3	758 9		N	689	758 1		173
12	6665 X	10686	-0-	4021 B	-1588	1052 1	8894 3	740 9		N	673	533 1		313
TOTAL GAS PROD:		98,859				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,515				

RAYES A				WELL #:	1H	RRCID -> 263754	COMPL.	DATE 01/14/2011	TOTAL	DEPTH	13315	PERF.13549	- 18497
*01	9486 X	-0-	-0-	-9486 B	-0-			N	-0-				109
02	8260 X	2359	-0-	-5901 B	-0-	220	1	1978 3	146				255
						161	9						
03	6138 X	1955	-0-	-4183 B	-0-	219	1	1736 3		-0-			255
04	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					7			262
*05	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					141			262
*06	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					7			269
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-		269
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-		275
*09	T. A.	3873	-0-	3873 B	3873	2925	3	948 9	862	1	0	1081 1	55
*10	T. A.	1098	-0-	1098 B	4971	10	1	738 3	318	190	1		183
						350	9						
11	T. A.	838	-0-	838 B	5809	7	1	488 3	312	362	1		133
						343	9						
*12	7766 X	1957	-0-	-5809 B	-0-	36	1	1555 3	333	354	1		112
						366	9						
TOTAL GAS PROD:				12,080		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,126			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO., L.P. WILLIAMS A		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
		//CONT.//		216378		1H		RRCID -> 263755		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 12890		PERF.13243 - 19053		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2516 X	2516	-0-	-0- B	-0-	1240 604	1 9	672	3	N	549	554	1			303
02	2231 X	2231	-0-	-0- B	-0-	1097	1	1134	3	N	-0-					303
03	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	1240 472	1 9	2100	3	N	429	369	1			306
04	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	1141 538	1 9	1981	3	N	489	573	1			222
05	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	1070 481	1 9	1636	3	N	437	466	1			193
06	4292 X	4292	-0-	-0- B	-0-	1183 573	1 9	2536	3	N	521	509	1			205
07	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	826 490	1 9	2398	3	N	445	519	1			131
08	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	271 495	1 9	2659	3	N	450	481	1			100
09	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	304 485	1 9	2564	3	N	441	348	1			193
10	3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	324 497	1 9	2986	3	N	452	367	1			278
*11	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	350 531	1 9	2374	3	N	483	530	1			231
*12	3354 X	3354	-0-	-0- B	-0-	309 476	1 9	2569	3	N	433	351	1			313
TOTAL GAS PROD:		40,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,129						

STEFANIE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 263763	COMPL. DATE 07/22/2011				TOTAL DEPTH 12850				PERF.13174 - 17230	
01	4371 X	2809	-0-	-1562 B	-0-	440	1	1893	3	N	433	382	1			224
02	3948 X	2379	-0-	-1569 B	-0-	476	9									
03	3813 X	3258	-0-	-555 B	-0-	637	1	1742	3	N	-0-					224
						644	1	2129	3	N	441	356	1			244
04	3510 X	3175	-0-	-335 B	-0-	485	9									
						690	1	2065	3	N	382	380	1			246
						420	9									
05	3441 X	3136	-0-	-305 B	-0-	710	1	1999	3	N	388	552	1			82
						427	9									
06	2917 X	2917	-0-	-0- B	-0-	690	1	1792	3	N	395	336	1			141
						435	9									
07	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	665	1	1685	3	N	409	326	1			224
						450	9									
08	3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	703	1	1900	3	N	377	361	1			240
						415	9									
09	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	690	1	1411	3	N	376	341	1			275
						414	9									
10	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	690	1	1647	3	N	359	359	1			275
						395	9									
11	2740 X	2740	-0-	-0- B	-0-	690	1	1653	3	N	361	378	1			258
						397	9									
12	2449 X	2157	-0-	-292 B	-0-	711	1	1055	3	N	355	373	1			240
						391	9									
TOTAL GAS PROD:			33,636		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,276								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1446 X	1446	-0-	-0- B	-0-	78	1	1041	3	N	297	178	1	338
02	5864 X	5864	-0-	-0- B	-0-	327	9	5620	3	N	5			343
03	1047 X	1047	-0-	-0- B	-0-	238	1	22	3	N	690	862	1	171
04	1646 X	1646	-0-	-0- B	-0-	6	9	661	3	N	631	565	1	237
05	2510 X	2510	-0-	-0- B	-0-	266	1	1635	3	N	581	522	1	296
06	6577 X	6577	-0-	-0- B	-0-	759	9	5645	3	N	549	536	1	309
07	7812 X	3056	-0-	-4756 B	-0-	291	1	2088	3	N	572	543	1	338
08	1410 X	682	-0-	-728 B	-0-	694	9	530	3	N	74	180	1	232
09	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	236	1	2177	3	N	548	565	1	215
10	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	639	9	2599	3	N	482	367	1	330
11	5670 X	2673	-0-	-2997 B	-0-	339	1	1760	3	N	498	540	1	288
12	3069 X	2522	-0-	-547 B	-0-	530	9	1467	3	N	483	558	1	213
						365	1							
						548	9							
						524	1							
						531	9							

TOTAL GAS PROD: 34,437

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,410

BLACKWELL A														
WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
01	8184 X	488	-0-	-7696 B	-0-	107	1	333	3	N	44	172	1	120
02	3164 X	3076	-0-	-88 B	-0-	48	9	1671	3	N	500	558	1	62
03	2480 X	2163	-0-	-317 B	-0-	855	1	1097	3	N	268	163	1	167
04	754 X	627	-0-	-127 B	-0-	550	9	491	3	N	113	187	1	93
05	0 Z	2054	-0-	2054 B	2054	771	1	1301	3	N	432	365	1	160
06	0 Z	2944	-0-	2944 B	4998	295	9	1931	3	N	365	368	1	157
07	0 Z	4247	-0-	4247 B	9245	12	1	2812	3	N	286	341	1	102
08	0 Z	2364	-0-	2364 B	11609	124	9	1871	4	N	359	368	1	93
09	0 Z	2461	-0-	2461 B	14070	278	1	2001	3	N	287	185	1	195
10	0 Z	3321	-0-	3321 B	17391	475	9	2589	3	N	406	379	1	222
11	0 Z	9122	-0-	9122 B	26513	611	1	8343	3	N	159	186	1	195
12	0 Z	8794	-0-	8794 B	35307	402	9	8005	3	N	388	341	1	242
						315	9							
						98	1							
						395	9							
						144	1							
						316	9							
						285	1							
						447	9							
						604	1							
						175	9							
						362	1							
						427	9							

TOTAL GAS PROD: 41,661

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,607

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	41788 X	23818	-0-	-17970 B	-0-	691	1	18102	3	N	4568	5013	1			203
						5025	9									
02	37744 X	-0-	-0-	-37744 B	-0-					N	-0-					203
03	38068 X	28	-0-	-38040 B	-0-	18	3	10	9	N	9					212
04	31980 X	-0-	-0-	-31980 B	-0-					N	304	189	1			327
05	38812 X	-0-	-0-	-38812 B	-0-					N	1	191	1			135
06	22680 X	-0-	-0-	-22680 B	-0-					N	-0-					135
07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					135
08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					135
09	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					135
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					135
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					135
*12	3941 X	3941	-0-	-0 B	-0-	3039	3	902	9	N	820	372	1			583
TOTAL GAS PROD:		27,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,702										

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9672 X	9634	-0-	-38 B	-0-	328	1	8517	3	N	717	746	1			313
						789	9									
02	8596 X	6026	-0-	-2570 B	-0-	292	1	5734	3	N	-0-					313
03	9051 X	9051	-0-	-0 B	-0-	443	1	7947	3	N	601	363	1			403
						661	9									
04	9330 X	7460	-0-	-1870 B	-0-	381	1	6719	3	N	327	536	1			194
						360	9									
05	9641 X	8118	-0-	-1523 B	-0-	373	1	6894	3	N	774	767	1			201
						851	9									
06	9330 X	7444	-0-	-1886 B	-0-	238	1	6573	3	N	575	496	1			280
						633	9									
07	7371 X	7371	-0-	-0 B	-0-	290	1	6475	3	N	551	593	1			238
						606	9									
08	8291 X	8291	-0-	-0 B	-0-	526	1	7143	3	N	565	675	1			128
						622	9									
09	7264 X	7264	-0-	-0 B	-0-	430	1	6424	3	N	373	351	1			150
						410	9									
10	8410 X	8410	-0-	-0 B	-0-	489	1	7316	3	N	550	380	1			320
						605	9									
11	7174 X	7174	-0-	-0 B	-0-	550	1	6094	3	N	482	545	1			257
						530	9									
*12	7724 X	7724	-0-	-0 B	-0-	555	1	6490	3	N	617	659	1			215
						679	9									
TOTAL GAS PROD:		93,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,132										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.-BUTLER B		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
		//CONT.//	216378	1H	RRCID -> 264152	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.13623	-	18849			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9393 X	-0-	-0-	-9393 B	-0-					N	-0-					72
02	7364 X	2774	-0-	-4590 B	-0-	92	1	2003	3	N	617	547	1			142
						679	9									
03	8338 X	8338	-0-	-0- B	-0-	220	1	4957	3	N	2874	2486	1			530
						3161	9									
04	7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	342	1	4428	3	N	2271	2609	1			192
						2498	9									
05	7261 X	7261	-0-	-0- B	-0-	197	1	4836	3	N	2025	1944	1			273
						2228	9									
06	6810 X	5983	-0-	-827 B	-0-	203	1	3918	3	N	1693	1796	1			170
						1862	9									
07	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	157	1	2566	3	N	1196	1159	1			207
						1316	9									
08	5847 X	5847	-0-	-0- B	-0-	97	1	1167	3	N	921	738	1			390
						3570	4	1013	9							
09	2760 X	1552	-0-	-1208 B	-0-	53	1	858	3	N	489	729	1			150
						103	4	538	9							
*10	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	175	1	2768	3	N	1043	1028	1			165
						1147	9									
*11	3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	159	1	2563	3	N	803	908	1			60
						883	9									
*12	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	73	1	2478	3	N	943	865	1			138
						1037	9									
TOTAL GAS PROD:		54,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,875								

SHEPPARD A				WELL #:	1H	RRCID -> 264158	COMPL.	DATE 02/01/2012	TOTAL	DEPTH 13458	PERF.13533	- 18203
01	6231 X	3985	-0-	-2246 B	-0-	703 207 9	1	3075 3 N	188	190	1	237
02	5628 X	2652	-0-	-2976 B	-0-	563 252 9	1	1837 3 N	229	357	1	109
03	5425 X	1970	-0-	-3455 B	-0-	886 383 9	1	701 3 N	348	193	1	264
04	4860 X	3965	-0-	-895 B	-0-	842 329 9	1	2794 3 N	299	385	1	178
05	4963 X	4963	-0-	-0- B	-0-	899 307 9	1	3757 3 N	279	375	1	82
06	4612 X	4612	-0-	-0- B	-0-	870 275 9	1	3467 3 N	250	188	1	144
07	4092 X	3948	-0-	-144 B	-0-	899 253 9	1	2796 3 N	230	124	1	250
08	4650 X	4073	-0-	-577 B	-0-	894 266 9	1	2913 3 N	242	377	1	115
09	4500 X	2474	-0-	-2026 B	-0-	866 195 9	1	1413 3 N	177	159	1	133
10	4650 X	1535	-0-	-3115 B	-0-	891 135 9	1	509 3 N	123			256
*11	4500 X	1702	-0-	-2798 B	-0-	862 143 9	1	697 3 N	130	188	1	198
12	4061 X	1414	-0-	-2647 B	-0-	863 153 9	1	398 3 N	139	189	1	148
TOTAL GAS PROD:		37,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,634						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. HAHN A			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
			//CONT.//	216378	1H	RRCID -> 264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	13417	-	18968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4258	-0-	-671 B	-0-	870	1	2841	3	N	497	536	1			308
02	4452 X	2878	-0-	-1574 B	-0-	547	9									
03	4929 X	4093	-0-	-836 B	-0-	812	1	2066	3	N	-0-					308
*04	4770 X	3662	-0-	-1108 B	-0-	850	1	2690	3	N	503	374	1			344
						553	9									
05	4929 X	3923	-0-	-1006 B	-0-	857	1	2374	3	N	392	489	1			247
						431	9									
06	4110 X	3523	-0-	-587 B	-0-	899	1	2576	3	N	407	560	1			94
						448	9									
07	3441 X	3403	-0-	-38 B	-0-	870	1	2227	3	N	387	330	1			151
						426	9									
08	1221 X	436	-0-	-785 B	-0-	899	1	2097	3	N	370	328	1			193
						407	9									
09	2092 X	2092	-0-	-0- B	-0-	116	1	268	3	N	47	162	1			78
						52	9									
10	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	367	1	1725	3	N	-0-					78
						899	1	2345	3	N	723	358	1			443
11	3510 X	3362	-0-	-148 B	-0-	795	9									
						811	1	2030	3	N	474	737	1			180
12	3410 X	3293	-0-	-117 B	-0-	521	9									
						896	1	2090	3	N	279	362	1			97
						307	9									
TOTAL GAS PROD:			38,962	TOTAL CONDENSATE PROD:							4,079					

ALDIS A				WELL #:	1H	RRCID -> 264227	COMPL.	DATE 01/19/2012	TOTAL	DEPTH 13650	PERF.13664	- 18953
01	5642 X	1514	-0-	-4128 B	-0-	174 259	1 9	1081 3 N	235			337
02	8588 X	8588	-0-	-0- B	-0-	1232 165	1 9	7191 3 N	150	177 1		310
03	6767 X	6767	-0-	-0- B	-0-	1364 446	1 9	4957 3 N	405	557 1		158
04	6033 X	6033	-0-	-0- B	-0-	1276 348	1 9	4409 3 N	316	192 1		282
05	7564 X	6302	-0-	-1262 B	-0-	1346 309	1 9	4647 3 N	281	383 1		180
06	7320 X	5811	-0-	-1509 B	-0-	1320 264	1 9	4227 3 N	240	372 1		48
07	6355 X	5461	-0-	-894 B	-0-	1343 277	1 9	3841 3 N	252	183 1		117
08	6324 X	5191	-0-	-1133 B	-0-	1364 243	1 9	3584 3 N	221	161 1		177
09	6090 X	4753	-0-	-1337 B	-0-	1320 216	1 9	3217 3 N	196	326 1		47
10	6293 X	4228	-0-	-2065 B	-0-	1315 226	1 9	2687 3 N	205	180 1		72
*11	5820 X	4989	-0-	-831 B	-0-	1320 184	1 9	3485 3 N	167			239
12	5456 X	3956	-0-	-1500 B	-0-	1364 190	1 9	2402 3 N	173	359 1		53
TOTAL GAS PROD:		63,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,841				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
LESKE A														
WELL #:										10/13/2011		14022		
1H RRCID -> 264465										COMPL. DATE		PERF.13868 - 19531		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4712 X	4105	-0-	-607 B	-0-	171	1	3669	3	N	241	384	1	301
02	6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-	265	9	6198	3	N	35			336
03	5241 X	5241	-0-	-0- B	-0-	298	1	4441	3	N	339	379	1	296
04	6275 X	6275	-0-	-0- B	-0-	39	9	5458	3	N	326	379	1	243
05	5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	427	1	5252	3	N	288	185	1	346
06	4590 X	4358	-0-	-232 B	-0-	373	9	3998	3	N	195	166	1	375
07	8804 X	3368	-0-	-5436 B	-0-	458	1	3108	3	N	3	180	1	198
08	6479 X	3703	-0-	-2776 B	-0-	359	9	3122	3	N	309	176	1	331
09	6270 X	3572	-0-	-2698 B	-0-	335	1	3174	3	N	157	165	1	323
10	6324 X	3430	-0-	-2894 B	-0-	317	9	3064	3	N	134	187	1	270
11	4350 X	3069	-0-	-1281 B	-0-	215	9	2666	3	N	148	140	1	278
12	3813 X	3385	-0-	-428 B	-0-	145	1	2978	3	N	138	179	1	237
						152	9							

TOTAL GAS PROD: 52,945

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

J-HERMANN C										DATE 07/24/2011		13228		
WELL #:												PERF.13635 - 18697		
1H RRCID -> 264515										COMPL. DATE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	2782	-0-	2782 B	-918	95	1	2348	3	N	308	381	1	323
02	1568 X	2447	-0-	879 B	-39	339	9	2362	3	N	10			333
03	3201 X	3240	-0-	39 B	-0-	74	1	2656	3	N	334	391	1	276
04	2705 X	2705	-0-	-0- B	-0-	11	9	2255	3	N	287	370	1	193
05	0 Z	2812	-0-	2812 B	2812	217	1	2368	3	N	278	333	1	138
06	0 Z	2583	-0-	2583 B	5395	367	9	2173	3	N	243	182	1	199
07	0 Z	2867	-0-	2867 B	8262	134	1	2440	3	N	226	172	1	253
08	0 Z	2836	-0-	2836 B	11098	316	9	2533	3	N	238	348	1	143
09	0 Z	2662	-0-	2662 B	13760	138	1	237	9	N	215	180	1	178
10	0 Z	2703	-0-	2703 B	16463	306	9	256	9	N	233	184	1	227
11	0 Z	2618	-0-	2618 B	19081	143	1	231	9	N	210	181	1	256
12	0 Z	2644	-0-	2644 B	21725	267	9	261	9	N	237	195	1	298
						249	9							
						41	1							
						262	9							
						2425	3							
						2447	3							
						2387	3							
						2383	3							

TOTAL GAS PROD: 32,899

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,819

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. ULRICH A		//CONT.// 24492 500 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT				
		WELL #:		1H		RRCID -> 264531		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12966		PERF.12844 - 18825				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	5058	-0-	-2103 B	-0-	23	1	3856	3	N	1072	1127	1			373
						1179	9									
02	6468 X	4722	-0-	-1746 B	-0-	3471	3	1251	9	N	1137	1324	1			186
03	7161 X	4765	-0-	-2396 B	-0-	38	1	3434	3	N	1175	1240	1			121
						1293	9									
04	6930 X	6131	-0-	-799 B	-0-	327	1	4564	3	N	1127	1120	1			128
						1240	9									
05	7161 X	4471	-0-	-2690 B	-0-	305	1	3164	3	N	911	748	1			291
						1002	9									
06	6030 X	5998	-0-	-32 B	-0-	385	1	4350	3	N	1148	1301	1			138
						1263	9									
07	5580 X	5375	-0-	-205 B	-0-	378	1	3866	3	N	1028	1001	1			165
						1131	9									
08	2340 X	1031	-0-	-1309 B	-0-	83	1	704	3	N	222	187	1			200
						244	9									
09	4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-	218	1	3287	3	N	842	762	1			280
						926	9									
10	6658 X	6658	-0-	-0- B	-0-	435	1	4808	3	N	1286	1418	1			148
						1415	9									
*11	6000 X	4672	-0-	-1328 B	-0-	332	1	3324	3	N	924	935	1			137
						1016	9									
12	5363 X	4460	-0-	-903 B	-0-	418	1	2983	3	N	963	930	1			170
						1059	9									
TOTAL GAS PROD:		57,772				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,835						

CASKEY A				WELL #:	1H	RRCID -> 264533	COMPL.	DATE 01/12/2012	TOTAL	DEPTH 13277	PERF.13641	- 19201			
01	21638	X	5801	-0-	-15837 B	-0-	247	1	3967	3	N	1443	1625	1	323
02	19544	X	6532	-0-	-13012 B	-0-	1587	9	4831	3	N	1341	1427	1	237
03	6851	X	3772	-0-	-3079 B	-0-	226	1	2729	3	N	812	769	1	280
04	6630	X	4660	-0-	-1970 B	-0-	1475	9	3109	3	N	1206	1243	1	243
05	6882	X	359	-0-	-6523 B	-0-	150	1	18	3	N	274	314	1	203
06	6660	X	1	-0-	-6659 B	-0-	893	9				-0-			203
07	6100	X	6100	-0-	-0- B	-0-	224	1	4284	3	N	1365	1233	1	335
08	6364	X	6364	-0-	-0- B	-0-	1327	9	4644	3	N	1261	1243	1	353
09	5279	X	5279	-0-	-0- B	-0-	40	1	3717	3	N	1100	1060	1	393
*10	6417	X	4650	-0-	-1767 B	-0-	301	9	3208	3	N	983	1093	1	283
*11	6150	X	3841	-0-	-2309 B	-0-	314	1	2167	3	N	1134	1105	1	312
12	6355	X	1268	-0-	-5087 B	-0-	1502	9	687	3	N	375	484	1	203
TOTAL GAS PROD:			48,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,294						

PAGE: 400

STEELE PARTNERS B				WELL #:	1H	RRCID -> 264783	COMPL.	DATE 02/06/2012	TOTAL	DEPTH 13269	PERF.13584	- 17719		
01	8990 X	3274	-0-	-5716 B	-0-	242 543	1 9	2489	3	Y	494	492	1	75
02	6888 X	2618	-0-	-4270 B	-0-	168	1	2450	3	Y	-0-	75	1	-0-
03	6014 X	3577	-0-	-2437 B	-0-	236	1	3341	3	Y	-0-			-0-
04	5820 X	4391	-0-	-1429 B	-0-	450 125	1 9	3816	3	Y	114	91	1	23
05	6014 X	3107	-0-	-2907 B	-0-	40 216	1 9	2851	3	Y	196	192	1	27
06	3630 X	3373	-0-	-257 B	-0-	386 169	1 9	2818	3	Y	154	161	1	20
07	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	187 1155	1 9	3350	3	Y	1050	884	1	186
08	4526 X	3824	-0-	-702 B	-0-	466 847	1 9	2511	3	Y	770	788	1	168
09	4380 X	3158	-0-	-1222 B	-0-	440 1045	1 9	1673	3	Y	950	991	1	127
10	4526 X	4250	-0-	-276 B	-0-	560 807	1 9	2883	3	Y	734	704	1	157
*11	4380 X	3208	-0-	-1172 B	-0-	610 614	1 9	1984	3	Y	558	563	1	152
12	4526 X	4448	-0-	-78 B	-0-	583 504	1 9	3361	3	Y	458	548	1	62
TOTAL GAS PROD:		43,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,478								

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 401

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378															
SCENDEL A				WELL #:	1H	RRCID ->	264794	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL	DEPTH	13254	PERF.13240	-	18854					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	17546	X	11980	-0-	-5566	B	-0-		326	1	8035	3	N	3290	3599	1			199	
									3619	9										
02	14504	X	9425	-0-	-5079	B	-0-		413	1	8880	3	N	120					319	
									132	9										
03	16058	X	2914	-0-	-13144	B	-0-		116	1	2798	3	N	-0-					319	
04	20730	X	726	-0-	-20004	B	-0-		461	3	265	9	N	241	334	1			226	
05	21421	X	7008	-0-	-14413	B	-0-		3473	3	3535	9	N	3214	2464	1			976	
06	26332	X	26332	-0-	-0-	B	-0-		15491	3	10841	9	N	9855	10611	1			220	
07	T. A.		26470	-0-	26470	B	26470		12	1	16995	3	N	8603	8605	1			218	
									9463	9										
08	T. A.		22901	-0-	22901	B	49371		14676	3	8225	9	N	7477	7272	1			423	
*09	T. A.		20964	-0-	20964	B	70335		13724	3	7240	9	N	6582	6757	1			248	
*10	89761	X	19426	-0-	-70335	B	-0-		564	1	12732	3	N	5573	5343	1			478	
									6130	9										
11	12951	X	12951	-0-	-0-	B	-0-		417	1	8384	3	N	3773	3946	1			305	
									4150	9										
12	10943	X	7845	-0-	-3098	B	-0-		406	1	4971	3	N	2244	2261	1			288	
									2468	9										

TOTAL GAS PROD: 168,942

TOTAL CONDENSATE PROD: 50,972

HARTMAN A				WELL #:	1H	RRCID ->	264847	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13206	PERF.13543	-	16655		
*01	17081	X	16679	-0-	-402 B	-0-	524 1	12062	3	N	3721	3748	1		465		
							4093 9										
02	15428	X	10773	-0-	-4655 B	-0-	453 1	10320	3	N	-0-				465		
03	17081	X	15572	-0-	-1509 B	-0-	422 1	12380	3	N	2518	2558	1		425		
							2770 9										
04	16290	X	4045	-0-	-12245 B	-0-	230 1	3815	9	N	3468	3517	1		376		
*05	17009	X	17009	-0-	-0- B	-0-	717 1	12707	3	N	3259	2940	1		657		
							3585 9										
*06	16290	X	15494	-0-	-796 B	-0-	685 1	11569	3	N	2945	3267	1		335		
							3240 9										
*07	15562	X	15404	-0-	-158 B	-0-	678 1	11521	3	N	2914	2967	1		282		
							3205 9										
08	17081	X	1180	-0-	-15901 B	-0-	58 1	881	3	N	219	366	1		135		
							241 9										
*09	16530	X	-0-	-0-	-16530 B	-0-				N	-0-				135		
*10	28189	X	28189	-0-	-0- B	-0-	19770 3	8419	9	N	7654	7377	1		412		
11	63913	X	63913	-0-	-0- B	-0-	19 1	46131	3	N	16148	16128	1		432		
							17763 9										
*12	37424	X	37424	-0-	-0- B	-0-	27215 3	10209	9	N	9281	9390	1		323		

TOTAL GAS PROD: 225,682

TOTAL CONDENSATE PROD: 52,127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
JORDAN A				//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 264956		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13658 - 19015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12614 X	12614	-0-	-0-	B	-0-		700 1	2417 9	9497	3	N	2197	2000	1			475
02	16324 X	10052	-0-	-6272	B	-0-		479 1	1922 9	7651	3	N	1747	1989	1			233
03	18073 X	12076	-0-	-5997	B	-0-		653 1	2332 9	9091	3	N	2120	2048	1			305
04	17490 X	8993	-0-	-8497	B	-0-		481 1	1789 9	6723	3	N	1626	1724	1			207
05	15655 X	7359	-0-	-8296	B	-0-		534 1	1334 9	5491	3	N	1213	1288	1			132
06	15150 X	7017	-0-	-8133	B	-0-		563 1	1550 9	4904	3	N	1409	1294	1			247
07	6200 X	5640	-0-	-560	B	-0-		179 1	1175 9	4286	3	N	1068	1187	1			128
08	6200 X	1414	-0-	-4786	B	-0-		43 1	330 9	1041	3	N	300	183	1			245
09	6000 X	5170	-0-	-830	B	-0-		80 1	2281 9	3929	3	N	1055	925	1			375
*10	10728 X	10728	-0-	-0-	B	-0-		1161 9	500 1	7947	3	N	2074	2164	1			285
*11	8279 X	8279	-0-	-0-	B	-0-		616 1	1734 9	5929	3	N	1576	1266	1			595
*12	7491 X	7491	-0-	-0-	B	-0-		627 1	1463 9	5401	3	N	1330	1833	1			92
TOTAL GAS PROD:		96,833						TOTAL CONDENSATE PROD:				17,715						

WAGNER B				WELL #:	1H	RRCID -> 264992	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 13380	PERF.13321 - 18575
01	0	N	-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
02	0	N	-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-1793	N	-0-	127
04	0	N	-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
05	0	N	-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
06	0	N	-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
07	T. A.		-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
08	T. A.		-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
09	T. A.		-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
10	T. A.		-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
11	T. A.		-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
12	T. A.		-0-	-0-	B	-1793	N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BOYSEN A		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 265069		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13107 - 16457						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-		135 366	1 9	1827	3	N	333	338	1				253
02	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-		141 1	1	3282	3	N	-0-						253
03	2263 X	648	-0-	-1615 B	-0-		199 1	1	13	3	N	396	377	1				222
04	2190 X	1238	-0-	-952 B	-0-		436 9	9	645	3	N	286	308	1				200
05	2263 X	1650	-0-	-613 B	-0-		278 1	1	976	3	N	281	322	1				159
06	7014 X	7014	-0-	-0- B	-0-		315 9	9	6244	3	N	363	362	1				160
07	5952 X	1945	-0-	-4007 B	-0-		365 1	1	1220	3	N	346	309	1				197
08	2067 X	443	-0-	-1624 B	-0-		309 9	9	302	3	N	66						263
09	1661 X	1242	-0-	-419 B	-0-		371 1	1	812	3	N	326	331	1				258
10	2491 X	2491	-0-	-0- B	-0-		399 9	9	1634	3	N	559	361	1				456
11	4530 X	1938	-0-	-2592 B	-0-		242 1	1	1277	3	N	295	546	1				205
12	1953 X	1425	-0-	-528 B	-0-		615 9	9	961	3	N	110	179	1				136
TOTAL GAS PROD:		25,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,361										

JORDAN B				WELL #:	1H	RRCID -> 265194	COMPL.	DATE 02/23/2012	TOTAL DEPTH 13776	PERF.13773 - 19233	
01	11687 X	5188	-0-	-6499 B	-0-	352 982 9	1	3854 3 N	893	721 1	340
02	10556 X	4248	-0-	-6308 B	-0-	245 777 9	1	3226 3 N	706	881 1	165
03	11687 X	5636	-0-	-6051 B	-0-	271 902 9	1	4463 3 N	820	733 1	252
04	11310 X	6052	-0-	-5258 B	-0-	480 897 9	1	4675 3 N	815	972 1	95
05	7812 X	5564	-0-	-2248 B	-0-	339 748 9	1	4477 3 N	680	530 1	245
06	7560 X	4679	-0-	-2881 B	-0-	366 664 9	1	3649 3 N	604	739 1	110
07	4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	309 571 9	1	3299 3 N	519	537 1	92
08	2108 X	864	-0-	-1244 B	-0-	73 106 9	1	685 3 N	96		188
09	4310 X	4310	-0-	-0- B	-0-	74 589 9	1	3647 3 N	535	548 1	175
*10	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	287 948 9	1	4610 3 N	862	669 1	368
*11	4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	377 713 9	1	3546 3 N	648	688 1	328
*12	4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	397 684 9	1	3408 3 N	622	757 1	193
TOTAL GAS PROD:		55,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,800					

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 404

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.// 216378			RRCID -> 265196			COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626								
CASKEY B			WELL #:			1H														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	14414 X	14414	-0-	-0-	B	-0-		620	1	11713	3	N	1892	2132	1					150
02	12320 X	11843	-0-	-477	B	-0-		2081	9	11246	3	N	113							263
03	16439 X	16439	-0-	-0-	B	-0-		473	1	13536	3	N	2029	2144	1					148
04	14880 X	14880	-0-	-0-	B	-0-		124	9	12277	3	N	1653	1584	1					217
*05	15842 X	15842	-0-	-0-	B	-0-		671	1	12728	3	N	1741	1733	1					225
*06	13578 X	13578	-0-	-0-	B	-0-		2232	9	10783	3	N	1392	1250	1					367
*07	12477 X	12477	-0-	-0-	B	-0-		785	1	10431	3	N	1215	1410	1					172
08	10892 X	10892	-0-	-0-	B	-0-		1818	9	8534	3	N	1338	1042	1					468
*09	9000 X	8890	-0-	-110	B	-0-		1199	1	7143	3	N	998	1271	1					195
*10	10858 X	10858	-0-	-0-	B	-0-		1915	9	8698	3	N	1157	1099	1					253
11	9173 X	9173	-0-	-0-	B	-0-		1264	1	6932	3	N	936	884	1					305
*12	12327 X	12327	-0-	-0-	B	-0-		1531	9	8874	3	N	1651	1664	1					292
								709	1											
								1337	9											
								886	1											
								1472	9											
								649	1											
								1098	9											
								887	1											
								1273	9											
								1211	1											
								1030	9											
								1637	1											
								1816	9											
TOTAL GAS PROD:			151,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,115											

OEHLKE A				WELL #:	1H	RRCID -> 265235	COMPL.	DATE 07/15/2011	TOTAL	DEPTH 13556	PERF.13563	- 18289
*01	26	N	-0-	-0-	-26	B	-0-	N	-0-			212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			212
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-			212
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	1	130	1	81
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			81
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			81
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			81
*09	17		17	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			81
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			81
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			81
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:				17	TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: DE WITT										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378						RRCID -> 265469				PERF.13399 - 17904										
STRENK A WELL #:						COMPL. DATE 12/13/2010				TOTAL DEPTH 13152										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	23218 X	23218	-0-	-0-	B	-0-				484 1	17703 3	N		4574	4708 1					330
02	21536 X	21536	-0-	-0-	B	-0-				5031 9										224
03	25272 X	25272	-0-	-0-	B	-0-				449 1	16984 3	N		3730	3836 1					309
04	20181 X	20181	-0-	-0-	B	-0-				4103 9										164
05	21368 X	21368	-0-	-0-	B	-0-				599 1	19424 3	N		4772	4687 1					617
06	19549 X	19549	-0-	-0-	B	-0-				5249 9										444
07	20896 X	20896	-0-	-0-	B	-0-				586 1	15698 3	N		3543	3688 1					397
08	21128 X	21128	-0-	-0-	B	-0-				3897 9										99
09	19312 X	19312	-0-	-0-	B	-0-				488 1	16303 3	N		4161	3708 1					192
10	19763 X	19763	-0-	-0-	B	-0-				4577 9										429
11	34890 X	34890	-0-	-0-	B	-0-				514 1	14857 3	N		3798	3971 1					209
*12	19809 X	19809	-0-	-0-	B	-0-				4178 9										232
TOTAL GAS PROD: 266,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,255																				

STULGIS A				WELL #:	1H	RRCID -> 265508	COMPL.	DATE 01/09/2012			TOTAL	DEPTH 12356	PERF.12264	- 16127		
01	5146	X	1632	-0-	-3514	B	-0-	638	1	27	3	N	879	696	1	370
02	4648	X	1327	-0-	-3321	B	-0-	967	9							
								806	1	267	3	N	231	486	1	115
03	4309	X	1303	-0-	-3006	B	-0-	254	9							
								799	1	200	3	N	276	178	1	213
04	4170	X	1488	-0-	-2682	B	-0-	304	9							
								1162	1	5	3	N	292			505
05	1581	X	1496	-0-	-85	B	-0-	321	9							
								1245	1	3	3	N	225	365	1	365
06	1769	X	1769	-0-	-0-	B	-0-	248	9							
								1320	1	78	3	N	337	512	1	190
07	1898	X	1898	-0-	-0-	B	-0-	371	9							
08	T. A.	593	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1355	1	543	9	N	494	524	1	160
09	764	X	764	-0-	-0-	B	-0-	466	1	127	9	N	115	178	1	97
								535	1	18	3	N	192	174	1	115
								211	9							
10	1897	X	1897	-0-	-0-	B	-0-	1300	1	237	3	N	327	175	1	267
								360	9							
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1311	1	306	3	N	304	356	1	215
								334	9							
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1356	1	226	3	N	289	356	1	148
								318	9							
TOTAL GAS PROD:			18,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,961							

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 406

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1	N	-0-				155
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				155
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				155
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-				155
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				155
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				155
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	76	1		79
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				79
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				79
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				79
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				79
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				79
TOTAL GAS PROD:		17			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

01	16275 X	11355	-0-	-4920 B	-0-	291	1	9837	3	N	1115	1085	1	255
						1227	9							
02	16772 X	618	-0-	-16154 B	-0-	500	3	118	9	N	107	224	1	138
03	18569 X	6422	-0-	-12147 B	-0-	144	1	5414	3	N	785	746	1	177
						864	9							
04	17970 X	16439	-0-	-1531 B	-0-	220	1	14056	3	N	1966	1673	1	470
						2163	9							
05	18569 X	14801	-0-	-3768 B	-0-	838	1	12123	3	N	1673	1970	1	173
						1840	9							
06	13050 X	13050	-0-	-0- B	-0-	804	1	10680	3	N	1424	1392	1	205
						1566	9							
07	14477 X	11482	-0-	-2995 B	-0-	688	1	9391	3	N	1275	1083	1	397
						1403	9							
08	14477 X	3015	-0-	-11462 B	-0-	186	1	2506	3	N	294	541	1	150
						323	9							
09	14010 X	5081	-0-	-8929 B	-0-	488	1	3996	3	N	543	310	1	383
						597	9							
*10	17125 X	17125	-0-	-0- B	-0-	858	1	14364	3	N	1730	1836	1	277
						1903	9							
*11	14010 X	13866	-0-	-144 B	-0-	479	1	11811	3	N	1433	1325	1	385
						1576	9							
*12	22848 X	22848	-0-	-0- B	-0-	10899	1	10770	3	N	1072	1314	1	143
						1179	9							
TOTAL GAS PROD:		136,102			TOTAL CONDENSATE PROD:				13,417					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//WALLIS A		//CONT.//24492 500 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT				
		WELL #:		1H	RRCID -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 13725		PERF.14027		- 17743				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	11253 X	9698	-0-	-1555 B	-0-	9391	3	307	9	N	279	384	1			58
02	9744 X	9321	-0-	-423 B	-0-	29	1	9062	3	N	209					267
						230	9									
03	13502 X	13502	-0-	-0- B	-0-	467	1	12980	3	N	50	177	1			140
						55	9									
04	11160 X	6817	-0-	-4343 B	-0-	497	1	6096	3	N	204	194	1			150
						224	9									
05	11532 X	6610	-0-	-4922 B	-0-	330	1	6101	3	N	163	170	1			143
						179	9									
06	11400 X	2788	-0-	-8612 B	-0-	505	1	2194	3	N	81	136	1			88
						89	9									
07	11780 X	9617	-0-	-2163 B	-0-	611	1	8749	3	N	234	187	1			135
						257	9									
08	11780 X	3152	-0-	-8628 B	-0-	534	1	2537	3	N	74	132	1			77
						81	9									
*09	6810 X	4596	-0-	-2214 B	-0-	508	1	3934	3	N	140					217
						154	9									
*10	9610 X	3874	-0-	-5736 B	-0-	227	1	3524	3	N	112	187	1			142
						123	9									
11	9300 X	7405	-0-	-1895 B	-0-	7118	3	287	9	N	261	190	1			213
12	9610 X	7547	-0-	-2063 B	-0-	7277	3	270	9	N	245	363	1			95
TOTAL GAS PROD:		84,927				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,052						

P. FRISBIE B				WELL #:	1H	RRCID -> 265671	COMPL.	DATE 06/22/2013			TOTAL	DEPTH 12954	PERF.13504	- 18191
*01	6758 X	2684	-0-	-4074 B	-0-	213	1	1601	3	N	791	613	1	465
02	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	870	9	1873	3	N	841	1074	1	232
03	1147 X	858	-0-	-289 B	-0-	379	1	436	9	N	396	413	1	215
04	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	925	9	2011	3	N	781	694	1	302
05	2666 X	2128	-0-	-538 B	-0-	422	1	1209	3	N	586	626	1	262
06	4560 X	2936	-0-	-1624 B	-0-	251	1	1915	3	N	689	721	1	230
07	6107 X	2209	-0-	-3898 B	-0-	859	9	1423	3	N	469	511	1	188
08	6107 X	2579	-0-	-3528 B	-0-	274	1	1705	3	N	511	584	1	115
09	5910 X	2404	-0-	-3506 B	-0-	645	9	1657	3	N	503	469	1	149
*10	3751 X	1710	-0-	-2041 B	-0-	263	1	1022	3	N	460	316	1	293
*11	2940 X	1572	-0-	-1368 B	-0-	758	9	799	3	N	458	543	1	208
*12	2673 X	2673	-0-	-0- B	-0-	516	9	1950	3	N	440	530	1	118
						312	1							
						562	9							
						194	1							
						553	9							
						182	1							
						506	9							
						269	1							
						504	9							
						239	1							
						484	9							
TOTAL GAS PROD:		28,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,925						

J-HERMANN D				WELL #:	1H	RRCID -> 265750	COMPL.	DATE	10/20/2011	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.13695	- 17692
01	7285 X	3242	-0-	-4043 B	-0-	133	1	2843	3	N	242	192	1	239
02	6580 X	4119	-0-	-2461 B	-0-	266	9							
03	7285 X	3086	-0-	-4199 B	-0-	135	1	3984	3	N	-0-			239
						222	1	2335	3	N	481	376	1	342
04	6900 X	3102	-0-	-3798 B	-0-	529	9							
						542	1	2107	3	N	412	546	1	208
						453	9							
05	6758 X	4042	-0-	-2716 B	-0-	409	1	3292	3	N	310	343	1	175
						341	9							
06	5997 X	5997	-0-	-0- B	-0-	348	1	5277	3	N	338	277	1	236
						372	9							
07	5781 X	5781	-0-	-0- B	-0-	504	1	4903	3	N	340	356	1	220
						374	9							
08	5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	81	1	4792	3	N	333	365	1	188
						366	9							
09	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4368	3	327	9	N	297	368	1	117
10	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	3981	3	307	9	N	279	183	1	213
11	4186 X	4186	-0-	-0- B	-0-	3877	3	309	9	N	281	189	1	305
*12	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	2434	3	322	9	N	293	385	1	213
TOTAL GAS PROD:		50,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,606						

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 409

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378			WELL #:			2H	RRCID -> 266110		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13459	PERF.13707 - 18275						
CROW A																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	11545 X	11545	-0-	-0-	B	-0-		335	1	9011	3	N	1999	2106	1			180
02	12097 X	12097	-0-	-0-	B	-0-		2199	9				1894	1859	1			215
03	12228 X	12228	-0-	-0-	B	-0-		1128	1	8886	3	N	1998	1983	1			230
04	12926 X	12926	-0-	-0-	B	-0-		2083	9				1883	2011	1			102
05	11784 X	11784	-0-	-0-	B	-0-		371	1	9659	3	N	1770	1703	1			169
06	11851 X	11851	-0-	-0-	B	-0-		2198	9				1734	1749	1			154
07	11377 X	10887	-0-	-490	B	-0-		464	1	10391	3	N	1483	1393	1			244
08	11515 X	11515	-0-	-0-	B	-0-		2071	9				1613	1480	1			377
09	11010 X	10583	-0-	-427	B	-0-		415	1	9422	3	N	1466	1479	1			364
*10	11377 X	10380	-0-	-997	B	-0-		1947	9				1359	1317	1			411
*11	11010 X	9766	-0-	-1244	B	-0-		479	1	9465	3	N	1378	1502	1			287
12	11377 X	9557	-0-	-1820	B	-0-		1907	9									
								388	1	8868	3	N						
								1631	9									
								436	1	9305	3	N						
								1774	9									
								455	1	8515	3	N						
								1613	9									
								508	1	8264	3	N						
								1608	9									
								512	1	7759	3	N						
								1495	9									
								421	1	7620	3	N						
								1516	9									

TOTAL GAS PROD: 135,119

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,039

LANE A										WELL #: 1H		RRCID -> 266390		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13816 - 18283	
01	12152	X	10270	-0-	-1882	B	-0-		258	1	9156	3	N	778	983	1	190		
									856	9									
02	10948	X	9789	-0-	-1159	B	-0-		220	1	8878	3	N	628	566	1	252		
									691	9									
03	12121	X	10952	-0-	-1169	B	-0-		324	1	9877	3	N	683	545	1	390		
									751	9									
04	10620	X	9678	-0-	-942	B	-0-		313	1	8600	3	N	695	763	1	322		
									765	9									
05	10106	X	9913	-0-	-193	B	-0-		330	1	8942	3	N	583	525	1	380		
									641	9									
06	10650	X	8572	-0-	-2078	B	-0-		263	1	7807	3	N	456	561	1	275		
									502	9									
07	11005	X	8574	-0-	-2431	B	-0-		368	1	7741	3	N	423	341	1	357		
									465	9									
08	10943	X	7599	-0-	-3344	B	-0-		486	1	6675	3	N	398	528	1	227		
									438	9									
09	9690	X	6475	-0-	-3215	B	-0-		333	1	5713	3	N	390	354	1	263		
									429	9									
10	9920	X	6576	-0-	-3344	B	-0-		252	1	5821	3	N	457	558	1	162		
									503	9									
11	8580	X	7302	-0-	-1278	B	-0-		293	1	6492	3	N	470	380	1	252		
									517	9									
12	8587	X	7460	-0-	-1127	B	-0-		190	1	6679	3	N	537	566	1	223		
									591	9									

TOTAL GAS PROD: 103,160

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,498

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11935 X	11359	-0-	-576 B	-0-	290	1	10262	3	N	734	953 1	238
02	10780 X	10064	-0-	-716 B	-0-	807	9	9136	3	N	637	453 1	422
03	11158 X	11158	-0-	-0- B	-0-	227	1	10087	3	N	673	783 1	312
04	10730 X	10730	-0-	-0- B	-0-	701	9	9726	3	N	605	705 1	212
05	11036 X	8358	-0-	-2678 B	-0-	331	1	7579	3	N	449	518 1	143
06	11225 X	11225	-0-	-0- B	-0-	740	9	10197	3	N	625	548 1	220
07	9765 X	9379	-0-	-386 B	-0-	338	1	8450	3	N	482	464 1	238
08	9765 X	9385	-0-	-380 B	-0-	666	9	8375	3	N	382	545 1	75
09	9450 X	9028	-0-	-422 B	-0-	285	1	8025	3	N	492	375 1	192
10	10097 X	10097	-0-	-0- B	-0-	494	9	8966	3	N	675	734 1	133
11	9450 X	9134	-0-	-316 B	-0-	340	1	8238	3	N	476	376 1	233
12	9393 X	9199	-0-	-194 B	-0-	688	9	8248	3	N	651	576 1	308
						530	9						
						590	1						
						420	9						
						462	1						
						541	9						
						388	1						
						743	9						
						372	1						
						524	9						
						235	1						
						716	9						

TOTAL GAS PROD: 119,116

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,881

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451													
01	8308 X	10150	-0-	1842 B	-31548	380	1	9011	3	N	690	557 1	443
02	7504 X	7964	-0-	460 B	-31088	759	9						443
03	8308 X	8354	-0-	46 B	-31042	7964	1	7192	3	N	-0-	553 1	330
04	8040 X	2423	-0-	-5617 B	-31042	504	1	2116	3	N	598	377 1	135
05	8308 X	32	-0-	-8276 B	-31042	658	9	2	3	N	182		143
06	8040 X	57	-0-	-7983 B	-31042	107	1	41	3	N	8		143
07	8494 X	544	-0-	-7950 B	-31042	200	9	272	3	N	-0-		183
08	8494 X	146	-0-	-8348 B	-31042	21	1	61	3	N	40		212
09	4470 X	2920	-0-	-1550 B	-31042	9	9	2544	3	N	29		262
10	558 X	11177	-0-	10619 B	-20423	16	1	10251	3	N	231	181 1	155
11	540 X	9699	-0-	9159 B	-11264	228	1	657	9	N	597	566 1	186
12	2945 X	9338	-0-	6393 B	-4871	44	9	716	9	N	651	550 1	287
						53	1						
						32	9						
						122	1						
						254	9						
						216	1						
						710	9						
						9042	3						
						8622	3						

TOTAL GAS PROD: 62,804

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY SCHULLE A		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #:		1H	RRCID -> 266686	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL	DEPTH	13786	PERF.13986	- 17774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14942 X	11338	-0-	-3604 B	-0-	10725	3	613	9	N	557	700	1			135
02	12684 X	12627	-0-	-57 B	-0-	201	1	12305	3	N	110					245
						121	9									
03	15163 X	15163	-0-	-0- B	-0-	554	1	14145	3	N	422	557	1			110
						464	9									
04	12720 X	9335	-0-	-3385 B	-0-	582	1	8250	3	N	457	372	1			195
						503	9									
05	13981 X	12324	-0-	-1657 B	-0-	714	1	11173	3	N	397	365	1			227
						437	9									
06	14670 X	12824	-0-	-1846 B	-0-	833	1	11558	3	N	394	364	1			257
						433	9									
07	12307 X	10459	-0-	-1848 B	-0-	673	1	9428	3	N	325	334	1			248
						358	9									
08	12307 X	663	-0-	-11644 B	-0-	225	1	416	3	N	20	176	1			92
						22	9									
*09	11910 X	63	-0-	-11847 B	-0-	17	1	37	3	N	8					100
						9	9									
*10	12307 X	-0-	-0-	-12307 B	-0-					N	-0-					100
11	11910 X	208	-0-	-11702 B	-0-	75	1	109	3	N	22					122
						24	9									
12	10447 X	105	-0-	-10342 B	-0-	94	3	11	9	N	10					132
TOTAL GAS PROD:		85,109				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,722						

CIACCIO A				WELL #:	1H	RRCID -> 266746	COMPL. DATE 10/04/2013	TOTAL DEPTH 13089	PERF.13042	- 18398	
01	31792 X	31792	-0-	-0- B	-0-	455 10407 9	1 20930 3 N	9461	9842	1	542
02	15550 X	15550	-0-	-0- B	-0-	436 4887 9	1 10227 3 N	4443	4885	1	100
03	15531 X	9384	-0-	-6147 B	-0-	452 2892 9	1 6040 3 N	2629	2426	1	303
04	15030 X	10392	-0-	-4638 B	-0-	58 3500 9	1 6834 3 N	3182	3132	1	353
05	15531 X	14852	-0-	-679 B	-0-	553 4026 9	1 10273 3 N	3660	3736	1	277
06	15030 X	10710	-0-	-4320 B	-0-	615 2620 9	1 7475 3 N	2382	2391	1	268
07	10664 X	5257	-0-	-5407 B	-0-	382 1152 9	1 3723 3 N	1047	1227	1	88
08	10664 X	7588	-0-	-3076 B	-0-	611 2006 9	1 4971 3 N	1824	1445	1	467
09	10710 X	4739	-0-	-5971 B	-0-	529 1229 9	1 2981 3 N	1117	1299	1	285
*10	11067 X	3877	-0-	-7190 B	-0-	602 1120 9	1 2155 3 N	1018	1081	1	222
*11	10710 X	2887	-0-	-7823 B	-0-	632 892 9	1 1363 3 N	811	711	1	322
12	7595 X	4638	-0-	-2957 B	-0-	2181 985 9	1 1472 3 N	895	925	1	292
TOTAL GAS PROD:		121,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,469					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	8928 X	8226	-0-	-702 B	-0-	1147	1	6407	3	N	611	945	1	190
02	7364 X	4869	-0-	-2495 B	-0-	672	9	981	1	3360	3	N	480	479
03	8153 X	5499	-0-	-2654 B	-0-	528	9	1272	1	3614	3	N	557	132
04	7920 X	5744	-0-	-2176 B	-0-	613	9	1166	1	4036	3	N	493	280
05	8184 X	6800	-0-	-1384 B	-0-	542	9	1240	1	4919	3	N	583	308
06	7920 X	6112	-0-	-1808 B	-0-	641	9	1157	1	4490	3	N	423	177
07	6227 X	6227	-0-	-0- B	-0-	465	9	1240	1	4506	3	N	437	250
08	6220 X	6220	-0-	-0- B	-0-	481	9	1240	1	4531	3	N	408	140
09	5695 X	5695	-0-	-0- B	-0-	449	9	1200	1	4045	3	N	409	185
10	5394 X	4653	-0-	-741 B	-0-	450	9	1240	1	2952	3	N	419	227
*11	5220 X	3666	-0-	-1554 B	-0-	461	9	1160	1	2073	3	N	394	308
12	5394 X	5061	-0-	-333 B	-0-	433	9	1240	1	3362	3	N	417	179
						459	9							

TOTAL GAS PROD:

68,772

TOTAL CONDENSATE PROD:

5,631

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563														
01	44261 X	44261	-0-	-0- B	-0-	527	1	40343	3	N	3083	3214	1	172
02	35458 X	35458	-0-	-0- B	-0-	3391	9	476	1	32110	3	N	2611	270
03	34329 X	34329	-0-	-0- B	-0-	2872	9	30	1	31674	3	N	2386	320
04	34156 X	34156	-0-	-0- B	-0-	2625	9	469	1	30718	3	N	2699	303
05	30411 X	30411	-0-	-0- B	-0-	2969	9	545	1	27323	3	N	2312	310
06	15840 X	15528	-0-	-312 B	-0-	2543	9	570	1	13453	3	N	1368	72
07	31682 X	467	-0-	-31215 B	-0-	1505	9	77	1	185	3	N	186	258
08	31682 X	754	-0-	-30928 B	-0-	205	9	69	1	513	3	N	156	232
						172	9							
09	30660 X	-0-	-0-	-30660 B	-0-						N	-0-		232
10	29047 X	-0-	-0-	-29047 B	-0-						N	-0-		232
11	15780 X	-0-	-0-	-15780 B	-0-						N	-0-		232
12	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-						N	-0-	120	112

TOTAL GAS PROD:

195,364

TOTAL CONDENSATE PROD:

14,801

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. HINOJOSA A		//CONT.// 216378		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
		WELL #:		1H		RRCID -> 266753		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 13557		PERF.13588 - 16979			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	595	1	640	3	N	117				207
02	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	129	9	302	3	N	164	197	1		174
03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	602	1	442	3	N	92	186	1		80
04	1380 N	1363	-0-	-17 B	-0-	180	9	450	3	N	114				194
05	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	777	1	33	3	N	74	188	1		80
06	1320 N	930	-0-	-390 B	-0-	101	9	32	3	N	75				155
07	1395 N	927	-0-	-468 B	-0-	788	1	79	9	N	72				227
08	T. A.	187	-0-	-216 B	-0-	125	9	39	3	N	12				239
09	1733 X	1733	-0-	-0- B	-0-	853	1	1225	3	N	99	186	1		152
10	1680 X	1680	-0-	-0- B	-0-	81	9	679	3	N	104	189	1		67
*11	1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-	83	9	523	3	N	80				147
12	1798 X	1517	-0-	-281 B	-0-	848	1	793	3	N	82				229
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						1,085			

MIGURA B				WELL #:	1H	RRCID -> 266757	COMPL. DATE 06/30/2012				TOTAL	DEPTH	13502	PERF.13702	- 16570
01	18631 X	13017	-0-	-5614 B	-0-	379	1	10493	3	N	1950	2018	1		377
02	15484 X	9853	-0-	-5631 B	-0-	2145	9								
03	15438 X	12667	-0-	-2771 B	-0-	304	1	9549	3	N	-0-				377
						459	1	10975	3	N	1121	1238	1		260
						1233	9								
04	14319 X	14319	-0-	-0- B	-0-	541	1	11887	3	N	1719	1232	1		747
						1891	9								
05	14353 X	12223	-0-	-2130 B	-0-	561	1	9829	3	N	1666	1989	1		342
						1833	9								
*06	12270 X	12001	-0-	-269 B	-0-	455	1	9707	3	N	1672	1832	1		182
						1839	9								
07	14632 X	11514	-0-	-3118 B	-0-	500	1	9334	3	N	1527	1532	1		177
						1680	9								
08	14632 X	11034	-0-	-3598 B	-0-	507	1	8924	3	N	1457	1431	1		203
						1603	9								
*09	14160 X	10796	-0-	-3364 B	-0-	468	1	8854	3	N	1340	1238	1		305
						1474	9								
*10	12400 X	9264	-0-	-3136 B	-0-	461	1	7490	3	N	1194	1187	1		312
						1313	9								
11	11940 X	8630	-0-	-3310 B	-0-	450	1	6834	3	N	1224	1227	1		309
						1346	9								
12	11501 X	9505	-0-	-1996 B	-0-	456	1	7689	3	N	1236	1340	1		205
						1360	9								
TOTAL GAS PROD:				134,823	TOTAL CONDENSATE PROD:				16,106						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. GAIDA A		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT				
		//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 266759		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 13614		PERF.13683 - 18265				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31062 X	22979	-0-	-8083 B	-0-	516	1	20394	3	N	1881	2051	1			208
02	28056 X	15195	-0-	-12861 B	-0-	2069	9	13060	3	N	1206	1221	1			193
03	31062 X	23843	-0-	-7219 B	-0-	808	1	21249	3	N	1750	1730	1			213
04	26520 X	23345	-0-	-3175 B	-0-	1327	9	20604	3	N	1754	1625	1			342
05	25203 X	21153	-0-	-4050 B	-0-	669	1	18575	3	N	1613	1527	1			428
06	34110 X	22684	-0-	-11426 B	-0-	1925	9	20195	3	N	1526	1769	1			185
07	21979 X	21729	-0-	-250 B	-0-	812	1	19460	3	N	1299	1244	1			240
08	21979 X	20316	-0-	-1663 B	-0-	1929	9	18190	3	N	1274	1279	1			235
09	21270 X	13347	-0-	-7923 B	-0-	804	1	11941	3	N	845	848	1			232
*10	21979 X	9127	-0-	-12852 B	-0-	1774	9	8097	3	N	849	754	1			327
*11	21270 X	11739	-0-	-9531 B	-0-	810	1	10447	3	N	1084	1176	1			235
12	21731 X	21546	-0-	-185 B	-0-	1679	9	10159	3	N	1116	1064	1			287
TOTAL GAS PROD:		227,003				TOTAL CONDENSATE PROD:				16,197						

P. FRISBIE A				WELL #:	1H	RRCID -> 266782	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 13321	PERF.13434	- 17675
01	13821 X	13821	-0-	-0- B	-0-	4 2512 9	1 11305 3 N	2284	2019 1	423
02	10576 X	10576	-0-	-0- B	-0-	8416 3	2160 9 N	1964	1887 1	500
03	9331 X	6548	-0-	-2783 B	-0-	412 1 1265 9	4871 3 N	1150	1540 1	110
04	13144 X	13144	-0-	-0- B	-0-	550 1 2431 9	10163 3 N	2210	1710 1	610
05	11439 X	10997	-0-	-442 B	-0-	534 1 1934 9	8529 3 N	1758	2180 1	188
06	11070 X	10085	-0-	-985 B	-0-	665 1 1783 9	7637 3 N	1621	1488 1	321
07	10571 X	8635	-0-	-1936 B	-0-	413 1 1571 9	6651 3 N	1428	1456 1	293
08	10571 X	8809	-0-	-1762 B	-0-	447 1 1689 9	6673 3 N	1535	1560 1	268
09	10230 X	8193	-0-	-2037 B	-0-	583 1 1579 9	6031 3 N	1435	1403 1	300
*10	9052 X	8634	-0-	-418 B	-0-	543 1 1581 9	6510 3 N	1437	1232 1	505
*11	10080 X	8078	-0-	-2002 B	-0-	502 1 1485 9	6091 3 N	1350	1539 1	316
12	8804 X	6058	-0-	-2746 B	-0-	511 1 1408 9	4139 3 N	1280	1376 1	220
TOTAL GAS PROD:		113,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,452				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11104 X	11104	-0-	-0- B	-0-	1364	1	9285	3	N	414	580	1	202
02	9324 X	9250	-0-	-74 B	-0-	455	9	1056	1	N	360	289	1	273
03	11478 X	11478	-0-	-0- B	-0-	396	9	1364	1	N	415	501	1	187
04	9990 X	8951	-0-	-1039 B	-0-	457	9	1313	1	N	313	347	1	153
05	10323 X	1595	-0-	-8728 B	-0-	344	9	346	1	N	110			263
06	9990 X	8047	-0-	-1943 B	-0-	121	9	1057	1	N	372	367	1	268
07	10478 X	9629	-0-	-849 B	-0-	409	9	1364	1	N	386	366	1	288
08	10478 X	8912	-0-	-1566 B	-0-	425	9	1360	1	N	311	356	1	243
09	8940 X	8889	-0-	-51 B	-0-	342	9	1320	1	N	304	354	1	193
10	9641 X	9213	-0-	-428 B	-0-	334	9	1364	1	N	359	330	1	222
11	9330 X	7808	-0-	-1522 B	-0-	395	9	1320	1	N	319	189	1	352
12	9641 X	6486	-0-	-3155 B	-0-	351	9	1322	1	N	173	335	1	190
						190	9							

TOTAL GAS PROD: 101,362

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,836

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
01	15686 X	13277	-0-	-2409 B	-0-	466	1	11333	3	N	1344	1344	1	155
02	14168 X	11345	-0-	-2823 B	-0-	1478	9	459	1	N	981	993	1	143
03	16688 X	16688	-0-	-0- B	-0-	1079	9	519	1	N	1659	1454	1	348
04	17778 X	17778	-0-	-0- B	-0-	1825	9	682	1	N	1304	1539	1	113
05	17583 X	17583	-0-	-0- B	-0-	1434	9	798	1	N	1300	1225	1	188
06	16838 X	16838	-0-	-0- B	-0-	1430	9	817	1	N	1155	1233	1	110
07	17701 X	14032	-0-	-3669 B	-0-	1271	9	535	1	N	736	763	1	83
08	17701 X	2878	-0-	-14823 B	-0-	810	9	100	1	N	363	361	1	85
09	17130 X	10891	-0-	-6239 B	-0-	399	9	207	1	N	784	546	1	323
*10	18236 X	18236	-0-	-0- B	-0-	862	9	825	1	N	1126	1204	1	245
*11	16830 X	15383	-0-	-1447 B	-0-	1239	9	672	1	N	1072	962	1	355
*12	15634 X	15634	-0-	-0- B	-0-	1179	9	663	1	N	1080	1307	1	128
						1188	9							

TOTAL GAS PROD: 170,563

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,904

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
GAUS A		WELL #:		1H		RRCID -> 266824		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13671 - 17799				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19118 X	19118	-0-	-0- B	-0-	499	1	17414	3	N	1095	1237	1			237
02	16268 X	13938	-0-	-2330 B	-0-	1205	9									
03	23701 X	23701	-0-	-0- B	-0-	418	1	12462	3	N	962	1032	1			167
04	21166 X	21166	-0-	-0- B	-0-	1058	9									
05	19710 X	19710	-0-	-0- B	-0-	950	1	21326	3	N	1295	1303	1			159
06	18029 X	18029	-0-	-0- B	-0-	1425	9									
07	15903 X	12698	-0-	-3205 B	-0-	861	1	19130	3	N	1068	963	1			264
08	15903 X	270	-0-	-15633 B	-0-	1175	9									
09	15390 X	37	-0-	-15353 B	-0-	602	1	18095	3	N	921	906	1			279
*10	15903 X	210	-0-	-15693 B	-0-	1013	9									
*11	15390 X	-0-	-0-	-15390 B	-0-	525	1	16654	3	N	773	787	1			265
*12	20708 X	20708	-0-	-0- B	-0-	850	9									
						142	1	11928	3	N	571	699	1			137
						628	9									
						248	3	22	9	N	20					157
						37	1			N	-0-					157
						207	3	3	9	N	3					160
										N	-0-					160
						19104	3	1604	9	N	1458	1259	1			359
TOTAL GAS PROD:		149,585				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,166						

HAMILTON A				WELL #:	1H	RRCID -> 266859	COMPL.	DATE 12/29/2011	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.13514	- 17721
*01	3720	X	503	-0-	-3217 B	-0-	82	1	326	3	N	86	314
02	3360	X	2176	-0-	-1184 B	-0-	95	9					
03	3007	X	2286	-0-	-721 B	-0-	269	1	1661	3	N	224	538
04	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	246	9					
							411	1	1875	3	N	-0-	186
							500	1	1844	3	N	254	365
							279	9					
*05	3027	X	3027	-0-	-0- B	-0-	518	1	2062	3	N	406	374
06	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	447	9					
							510	1	1931	3	N	372	379
							409	9					
07	2735	X	2735	-0-	-0- B	-0-	521	1	1815	3	N	363	370
							399	9					
08	3007	X	2578	-0-	-429 B	-0-	519	1	1695	3	N	331	377
							364	9					
*09	2910	X	2591	-0-	-319 B	-0-	510	1	1704	3	N	343	364
							377	9					
*10	3007	X	2582	-0-	-425 B	-0-	527	1	1716	3	N	308	342
							339	9					
11	2820	X	2584	-0-	-236 B	-0-	510	1	1691	3	N	348	328
							383	9					
12	2728	X	2662	-0-	-66 B	-0-	527	1	1754	3	N	346	377
							381	9					
TOTAL GAS PROD:			29,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,381						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCCRUDY A		//CONT.// 24492 500 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT				
		WELL #:		1H		RRCID -> 267010		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 13872		PERF.13935 - 17575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	4460	-0-	-965 B	-0-	12	1	4306	3	N	129	194	1			280
02	4900 X	2768	-0-	-2132 B	-0-	142	9	124	9	N	113	193	1			200
03	5425 X	2183	-0-	-3242 B	-0-	110	1	1963	3	N	100					300
04	8172 X	8172	-0-	-0- B	-0-	110	9	3784	3	N	153	196	1			257
05	5425 X	3780	-0-	-1645 B	-0-	168	9	3246	3	N	95	189	1			163
06	5250 X	3533	-0-	-1717 B	-0-	429	1	2874	3	N	114					277
07	5425 X	3111	-0-	-2314 B	-0-	105	9	2489	3	N	65					342
08	5425 X	660	-0-	-4765 B	-0-	534	1	510	3	N	20	177	1			185
09	5250 X	2996	-0-	-2254 B	-0-	125	9	2836	3	N	78					263
10	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	72	9	3589	3	N	147	190	1			220
*11	3540 X	3316	-0-	-224 B	-0-	74	1	2354	3	N	98					318
12	3100 X	2512	-0-	-588 B	-0-	86	9	1866	3	N	89	179	1			228
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						1,201				

PETER A				WELL #:	1H	RRCID -> 267037	COMPL.	DATE 11/29/2011	TOTAL	DEPTH 13304	PERF.13329	- 19616			
01	6356	X	6356	-0-	-0- B	-0-	1226 482	1 9	4648	3	N	438	645	1	265
02	5117	X	5117	-0-	-0- B	-0-	1120 552	1 9	3445	3	N	502	575	1	192
03	4991	X	4907	-0-	-84 B	-0-	1173 666	1 9	3068	3	N	605	552	1	245
04	4830	X	4801	-0-	-29 B	-0-	1200 554	1 9	3047	3	N	504	381	1	368
05	4991	X	4958	-0-	-33 B	-0-	1240 485	1 9	3233	3	N	441	502	1	307
06	4830	X	4773	-0-	-57 B	-0-	1200 541	1 9	3032	3	N	492	541	1	258
07	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	1240 590	1 9	3115	3	N	536	549	1	245
08	4681	X	4571	-0-	-110 B	-0-	1240 496	1 9	2835	3	N	451	556	1	140
09	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	1189 480	1 9	3124	3	N	436	378	1	198
10	4681	X	4449	-0-	-232 B	-0-	1240 488	1 9	2721	3	N	444	549	1	93
*11	4530	X	4047	-0-	-483 B	-0-	1187 510	1 9	2350	3	N	464	369	1	188
12	4681	X	4531	-0-	-150 B	-0-	1240 481	1 9	2810	3	N	437	562	1	63
TOTAL GAS PROD:			58,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,750						

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 418

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. WILLIAMS B		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
		//CONT.//	216378													
		WELL #:	1H	RRCID -> 267042		COMPL. DATE 02/28/2012				TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	1278	1	3711	3	N	262	190	1			272
02	4116 X	3139	-0-	-977 B	-0-	1219	1	1920	3	N	-0-					272
03	4557 X	2417	-0-	-2140 B	-0-	1194	1	1029	3	N	176	176	1			272
04	6210 X	2573	-0-	-3637 B	-0-	1194	1	1379	3	N	-0-	174	1			98
05	6417 X	3244	-0-	-3173 B	-0-	1349	1	1771	3	N	113	150	1			61
06	6210 X	2956	-0-	-3254 B	-0-	1299	1	1603	3	N	49					110
07	3406 X	3406	-0-	-0- B	-0-	1360	1	1950	3	N	87	157	1			40
08	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	1341	1	1793	3	N	107					147
09	3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	1298	1	1916	3	N	90	159	1			78
10	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	1324	1	1761	3	N	100					178
*11	3030 X	2774	-0-	-256 B	-0-	1306	1	1357	3	N	101	187	1			92
*12	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1756	3	N	92	149	1			35
TOTAL GAS PROD:		38,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,177										

LYMAN A				WELL #:	1H	RRCID -> 267045	COMPL.	DATE 03/01/2012	TOTAL	DEPTH 13119	PERF.13031	- 18609			
01	5965	X	5965	-0-	-0- B	-0-	1136 921	1 9	3908	3	N	837	838	1	238
02	5159	X	5159	-0-	-0- B	-0-	1055 91	1 9	4013	3	N	83			321
03	5708	X	5708	-0-	-0- B	-0-	1187 884	1 9	3637	3	N	804	741	1	384
04	5117	X	5117	-0-	-0- B	-0-	1027 818	1 9	3272	3	N	744	742	1	386
05	5422	X	5422	-0-	-0- B	-0-	1194 817	1 9	3411	3	N	743	758	1	371
06	5136	X	5136	-0-	-0- B	-0-	1200 754	1 9	3182	3	N	685	844	1	212
07	5407	X	5407	-0-	-0- B	-0-	1240 756	1 9	3411	3	N	687	538	1	361
08	1963	X	1227	-0-	-736 B	-0-	295 165	1 9	767	3	N	150	365	1	146
09	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	582 451	1 9	2418	3	N	410	191	1	365
10	6057	X	6057	-0-	-0- B	-0-	1240 1040	1 9	3777	3	N	945	928	1	382
*11	5220	X	5174	-0-	-46 B	-0-	1200 601	1 9	3373	3	N	546	839	1	89
12	5394	X	5260	-0-	-134 B	-0-	1240 953	1 9	3067	3	N	866	680	1	275
TOTAL GAS PROD:			59,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,500						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										NON-ASSOCIATED					
WITTE A										WELL #: 1H		RRCID -> 267046			
										COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 13046			
										PERF.13602 - 19180					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4242 X	4242	-0-	-0-	B	-0-		1229	1	2523	3	N	445	285 1	297
								490	9						
*02	4380 X	4380	-0-	-0-	B	-0-		1110	1	2714	3	N	505	569 1	233
								556	9						
*03	4061 X	3920	-0-	-141	B	-0-		1104	1	2075	3	N	674	557 1	350
								741	9						
04	5000 X	5000	-0-	-0-	B	-0-		1297	1	3176	3	N	479	561 1	268
								527	9						
05	5172 X	5172	-0-	-0-	B	-0-		1347	1	3312	3	N	466	379 1	355
								513	9						
06	5289 X	5289	-0-	-0-	B	-0-		1319	1	3506	3	N	422	542 1	235
								464	9						
07	4805 X	4611	-0-	-194	B	-0-		1332	1	2826	3	N	412	525 1	122
								453	9						
08	2015 X	1058	-0-	-957	B	-0-		302	1	651	3	N	95		217
								105	9						
09	3547 X	3547	-0-	-0-	B	-0-		600	1	2548	3	N	363	378 1	202
								399	9						
10	5125 X	5125	-0-	-0-	B	-0-		1364	1	3247	3	N	467	551 1	118
								514	9						
*11	5280 X	4193	-0-	-1087	B	-0-		1311	1	2434	3	N	407	370 1	155
								448	9						
12	4619 X	4321	-0-	-298	B	-0-		1362	1	2519	3	N	400	479 1	76
								440	9						

TOTAL GAS PROD: 50,858

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,135

GUEVARA B										WELL #: 1H		RRCID -> 267074			
										COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 13068			
										PERF.13151 - 19111					
01	5859 X	4423	-0-	-1436	B	-0-		245	1	3342	3	N	760	941 1	292
								836	9						
02	5292 X	3710	-0-	-1582	B	-0-		284	1	3426	3	N	-0-		292
03	4836 X	3472	-0-	-1364	B	-0-		293	1	2417	3	N	693	765 1	178
								762	9						
04	4680 X	3100	-0-	-1580	B	-0-		329	1	2002	3	N	699	594 1	283
								769	9						
05	4836 X	3767	-0-	-1069	B	-0-		290	1	2871	3	N	551	755 1	79
								606	9						
06	4595 X	4595	-0-	-0-	B	-0-		132	1	3684	3	N	708	552 1	235
								779	9						
07	4278 X	4278	-0-	-0-	B	-0-		108	1	3475	3	N	632	727 1	140
								695	9						
08	4215 X	4215	-0-	-0-	B	-0-		185	1	3390	3	N	582	527 1	195
								640	9						
09	3918 X	3918	-0-	-0-	B	-0-		176	1	3128	3	N	558	531 1	222
								614	9						
10	3756 X	3756	-0-	-0-	B	-0-		5	1	3123	3	N	571	560 1	233
								628	9						
*11	3899 X	3899	-0-	-0-	B	-0-		235	1	3015	3	N	590	553 1	270
								649	9						
*12	3937 X	3937	-0-	-0-	B	-0-		351	1	2980	3	N	551	558 1	263
								606	9						

TOTAL GAS PROD: 47,070

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,895

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801																				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					145	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					145	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	53					198	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					198	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					198	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					198	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					198	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					198	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					198	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					198	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					198	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					198	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			53												

NATHO B				WELL #:	1H	RRCID -> 267091	COMPL.	DATE 01/20/2012	TOTAL	DEPTH 13453	PERF.13893	- 19335
01	32209 X	-0-	-0-	-32209 B	-0-			N	-0-			72
02	23016 X	-0-	-0-	-23016 B	-0-			N	-0-			72
03	17453 X	-0-	-0-	-17453 B	-0-			N	-0-			72
04	16230 X	-0-	-0-	-16230 B	-0-			N	-0-			72
05	17081 X	-0-	-0-	-17081 B	-0-			N	-0-			72
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J-HERMANN E				WELL #:	1H	RRCID -> 267107	COMPL.	DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 12999	PERF.13053	- 16668	
01	6045 X	2801	-0-	-3244 B	-0-	198	1	2031 3 N	520	788 1	248	
02	5460 X	1653	-0-	-3807 B	-0-	572	9	1146 3 N	-0-		248	
03	3751 X	1694	-0-	-2057 B	-0-	507	1	529 3 N	541	386 1	363	
04	3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	595	9	2598 3 N	463	541 1	285	
05	3038 X	2624	-0-	-414 B	-0-	635	1	1638 3 N	462	347 1	400	
06	2700 X	2692	-0-	-8 B	-0-	509	9	1842 3 N	429	684 1	145	
07	15500 X	2054	-0-	-13446 B	-0-	472	9	1382 3 N	301	327 1	119	
08	14601 X	2388	-0-	-12213 B	-0-	341	1	1439 3 N	605	510 1	214	
09	14130 X	2257	-0-	-11873 B	-0-	331	9	1790 3 N	251	309 1	156	
10	14601 X	2364	-0-	-12237 B	-0-	283	1	1499 3 N	593	509 1	240	
11	2700 X	1625	-0-	-1075 B	-0-	666	9	1037 3 N	369	376 1	233	
12	2387 X	1717	-0-	-670 B	-0-	191	1	1056 3 N	427	379 1	281	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						4,961

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378			RRCID -> 267263		COMPL. DATE 02/15/2012					TOTAL	DEPTH	13525	PERF.13542 - 19062		
JUDD-TURNER A		WELL #:		1H													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41075 X	6055	-0-	-35020 B	-0-		4992	3	1063	9	N	966	968	1			230
02	37100 X	5855	-0-	-31245 B	-0-		4837	3	1018	9	N	925	780	1			375
03	41075 X	6055	-0-	-35020 B	-0-		120	1	4932	3	N	912	1035	1			252
							1003	9									
04	21420 X	8737	-0-	-12683 B	-0-		678	1	7041	3	N	925	704	1			473
							1018	9									
05	7378 X	7162	-0-	-216 B	-0-		684	1	5649	3	N	754	1037	1			190
							829	9									
06	6832 X	6832	-0-	-0- B	-0-		760	1	5216	3	N	778	785	1			183
							856	9									
07	8742 X	5044	-0-	-3698 B	-0-		782	1	3631	3	N	574	449	1			308
							631	9									
08	8680 X	671	-0-	-8009 B	-0-		186	1	404	3	N	74	289	1			93
							81	9									
09	8400 X	148	-0-	-8252 B	-0-		23	1	110	3	N	14					107
							15	9									
10	6820 X	2	-0-	-6818 B	-0-		2	1			N	-0-					107
11	6450 X	-0-	-0-	-6450 B	-0-						N	-0-					107
12	5053 X	-0-	-0-	-5053 B	-0-						N	-0-	57	1			50
TOTAL GAS PROD:		46,561				TOTAL CONDENSATE PROD:						5,922					

STEINMANN A				WELL #:	1H	RRCID -> 267475	COMPL.	DATE 02/18/2012	TOTAL	DEPTH	13327	PERF.13312	- 19536
01	5828 X	5065	-0-	-763 B	-0-	389	1	4056 3 N	564	569	1		239
02	5264 X	4587	-0-	-677 B	-0-	620	9	3671 3 N	597	560	1		276
03	5549 X	5020	-0-	-529 B	-0-	259	1	3952 3 N	580	516	1		340
04	4980 X	4502	-0-	-478 B	-0-	657	9	3584 3 N	483	555	1		268
05	5828 X	3987	-0-	-1841 B	-0-	430	1	3053 3 N	504	555	1		217
06	5640 X	3649	-0-	-1991 B	-0-	638	9	2707 3 N	694	708	1		203
07	4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	387	1	2638 3 N	1233	769	0	424 1	243
08	1221 X	234	-0-	-987 B	-0-	531	9	153 3 N	56	182	1		117
09	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	179	1	376 9 N	342	189	1		270
10	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	763	9	656 9 N	596	726	1		140
*11	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	1356	9	529 9 N	481	371	1		250
*12	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	19	1	567 9 N	515	545	1		220
TOTAL GAS PROD:			44,832		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,645					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378			RRCID -> 267476		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL	DEPTH 13317	PERF.13359	- 19486				
STEINMANN A		WELL #:		2H												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	4617	-0-	-2110 B	-0-	358	1	3439	3	N	745	758	1			212
02	6076 X	3245	-0-	-2831 B	-0-	820	9	2856	3	N	28					240
03	6727 X	4945	-0-	-1782 B	-0-	31	9	3714	3	N	803	726	1			317
04	5940 X	4950	-0-	-990 B	-0-	883	9	3919	3	N	613	670	1			260
05	6138 X	4986	-0-	-1152 B	-0-	357	1	3826	3	N	698	683	1			275
06	4470 X	4243	-0-	-227 B	-0-	674	9	3360	3	N	621	644	1			252
07	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	392	1	3274	3	N	595	680	1			167
08	1331 X	463	-0-	-868 B	-0-	768	9	343	3	N	73					240
09	3357 X	3357	-0-	-0- B	-0-	479	1	458	9	N	416	474	1			182
10	4572 X	4572	-0-	-0- B	-0-	655	9	3877	4	N	630	564	1			248
*11	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	40	1	656	9	N	596	554	1			290
*12	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	80	9	519	9	N	472	567	1			195
TOTAL GAS PROD:		47,452				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,290						

FISHER A				WELL #:	1H	RRCID -> 267627	COMPL. DATE 03/01/2012				TOTAL DEPTH 13350			PERF.13337 - 17262		
01	17701 X	14072	-0-	-3629 B	-0-	476 2305	1 9	11291	3	N	2095	679	0	1351	1	113
02	15988 X	-0-	-0-	-15988 B	-0-					N	-0-					113
03	47601 X	47601	-0-	-0- B	-0-	512 10475	1 9	36614	3	N	9523	9239	1			397
04	40426 X	40426	-0-	-0- B	-0-	510 8324	1 9	31592	3	N	7567	7771	1			193
05	16264 X	16264	-0-	-0- B	-0-	527 3025	1 9	12712	3	N	2750	2541	1			402
06	17130 X	7823	-0-	-9307 B	-0-	420 1442	1 9	5961	3	N	1311	1445	1			268
07	41850 X	9043	-0-	-32807 B	-0-	527 1659	1 9	6857	3	N	1508	1656	1			120
08	41850 X	7234	-0-	-34616 B	-0-	527 1316	1 9	5391	3	N	1196	1233	1			83
09	40470 X	5529	-0-	-34941 B	-0-	510 892	1 9	4127	3	N	811	571	1			323
10	16275 X	5463	-0-	-10812 B	-0-	527 986	1 9	3950	3	N	896	811	1			408
*11	8760 X	4817	-0-	-3943 B	-0-	510 876	1 9	3431	3	N	796	951	1			253
12	9052 X	5267	-0-	-3785 B	-0-	218 1073	1 9	3976	3	N	975	1060	1			168
TOTAL GAS PROD:		163,539				TOTAL CONDENSATE PROD:				29,428						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8370 X	6741	-0-	-1629 B	-0-	1230 1	4943 3	N	516		583 1			218
02	7560 X	4302	-0-	-3258 B	-0-	568 9	1120 1	3066 3	N	105				323
03	8370 X	3815	-0-	-4555 B	-0-	116 9	1134 1	2360 3	N	292	368 1			247
04	7620 X	5555	-0-	-2065 B	-0-	321 9	768 1	4372 3	N	377	326 1			298
05	7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-	415 9	1222 1	5853 3	N	501	566 1			233
06	6838 X	6838	-0-	-0- B	-0-	551 9	1200 1	5195 3	N	403	361 1			275
07	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	443 9	1191 1	4945 3	N	404	376 1			303
08	7006 X	6600	-0-	-406 B	-0-	444 9	1240 1	4929 3	N	392	555 1			140
09	6780 X	6099	-0-	-681 B	-0-	431 9	1160 1	4518 3	N	383	365 1			158
*10	7006 X	6160	-0-	-846 B	-0-	421 9	1208 1	4499 3	N	412	365 1			205
11	6780 X	5915	-0-	-865 B	-0-	453 9	1200 1	4327 3	N	353	381 1			177
12	6603 X	4172	-0-	-2431 B	-0-	388 9	1240 1	2649 3	N	257	367 1			67
						283 9								

TOTAL GAS PROD:

70,403

TOTAL CONDENSATE PROD:

4,395

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009														
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4465	4437 1		435
02	9019 X	9019	-0-	-0- B	-0-	6153 3	2866 9	N	2605	2725 1				315
03	23405 X	18172	-0-	-5233 B	-0-	14299 3	3873 9	N	3521	3601 1				235
04	22650 X	17852	-0-	-4798 B	-0-	24 1	14167 3	N	3328	3245 1				318
05	22940 X	16386	-0-	-6554 B	-0-	3661 9	133 1	13050 3	N	2912	2903 1			327
06	14430 X	13123	-0-	-1307 B	-0-	3203 9	51 1	10554 3	N	2289	2343 1			273
07	11850 X	11850	-0-	-0- B	-0-	2518 9	388 1	9184 3	N	2071	1991 1			353
08	11173 X	11173	-0-	-0- B	-0-	2278 9	381 1	8810 3	N	1802	1777 1			378
09	9648 X	9648	-0-	-0- B	-0-	1982 9	376 1	7471 3	N	1637	1493 1			522
10	13668 X	13668	-0-	-0- B	-0-	1801 9	530 1	10940 3	N	1998	2328 1			192
*11	10917 X	10917	-0-	-0- B	-0-	2198 9	443 1	8567 3	N	1734	1711 1			215
*12	9947 X	9947	-0-	-0- B	-0-	1907 9	535 1	7564 3	N	1680	1686 1			209
						1848 9								

TOTAL GAS PROD:

141,755

TOTAL CONDENSATE PROD:

30,042

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 424

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
FRIEDEL B		WELL #:		1H	RRCID ->	267921	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.13719	-	16678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4402 X	3675	-0-	-727 B	-0-	604	1	2850	3	N	201	198	1			328
						221	9									
02	3892 X	2654	-0-	-1238 B	-0-	640	1	1791	3	N	203	296	1			235
						223	9									
03	4309 X	2375	-0-	-1934 B	-0-	863	1	1296	3	N	196	166	1			265
						216	9									
04	4170 X	2435	-0-	-1735 B	-0-	870	1	1377	3	N	171	194	1			242
						188	9									
05	4185 X	2576	-0-	-1609 B	-0-	884	1	1523	3	N	154	176	1			220
						169	9									
06	3840 X	2782	-0-	-1058 B	-0-	857	1	1748	3	N	161	169	1			212
						177	9									
07	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	877	1	1718	3	N	154	156	1			210
						169	9									
08	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	897	1	1873	3	N	126	157	1			179
						139	9									
09	2520 X	2315	-0-	-205 B	-0-	783	1	1422	3	N	100					279
						110	9									
10	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	899	1	1650	3	N	186	319	1			146
						205	9									
*11	2520 N	1531	-0-	-989 B	-0-	864	1	533	3	N	122					268
						134	9									
12	2387 N	1235	-0-	-1152 B	-0-	881	1	311	3	N	39	172	1			135
						43	9									

TOTAL GAS PROD:

30,005

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,813

HODGE A				WELL #:	1H	RRCID -> 267978	COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL	DEPTH	13529	PERF.13844	- 18349	
01	20677	X	15371	-0-	-5306 B	-0-	13297	3	2074	9	N	1885	2139	1	341
02	18172	X	13066	-0-	-5106 B	-0-	11362	3	1704	9	N	1549	1409	1	481
03	17980	X	15073	-0-	-2907 B	-0-	488	1	12718	3	N	1697	1778	1	400
							1867	9							
04	15750	X	14127	-0-	-1623 B	-0-	107	1	12304	3	N	1560	1597	1	363
							1716	9							
05	16709	X	15347	-0-	-1362 B	-0-	413	1	13194	3	N	1582	1805	1	140
							1740	9							
06	15390	X	15268	-0-	-122 B	-0-	1025	1	12693	3	N	1409	1417	1	132
							1550	9							
07	15066	X	7402	-0-	-7664 B	-0-	32	1	6215	3	N	1050	957	1	225
							1155	9							
08	15593	X	3600	-0-	-11993 B	-0-	2864	3	736	9	N	669	734	1	160
09	15570	X	1317	-0-	-14253 B	-0-	64	1	1081	3	N	156	188	1	128
							172	9							
10	15779	X	43	-0-	-15736 B	-0-	32	3	11	9	N	10			138
11	15270	X	-0-	-0-	-15270 B	-0-					N	34			172
12	7409	X	-0-	-0-	-7409 B	-0-					N	18	134	1	56

TOTAL GAS PROD:

100,614

TOTAL CONDENSATE PROD:

11,619

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 425

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1							80
02	4260 X	4260	-0-	-0- B	-0-	3921	3	339	9	N	308	191	1	197
03	21401 X	21401	-0-	-0- B	-0-	725	1	16737	3	N	3581	3323	1	455
						3939	9							
04	23414 X	23414	-0-	-0- B	-0-	560	1	18846	3	N	3644	3737	1	362
						4008	9							
05	16353 X	16353	-0-	-0- B	-0-	468	1	13080	3	N	2550	2824	1	88
						2805	9							
06	12663 X	12663	-0-	-0- B	-0-	413	1	9675	3	N	2341	2056	1	373
						2575	9							
07	20460 X	2664	-0-	-17796 B	-0-	43	1	2191	3	N	391	567	1	197
						430	9							
08	20460 X	-0-	-0-	-20460 B	-0-					N	645	739	1	103
09	19800 X	-0-	-0-	-19800 B	-0-					N	-0-			103
10	16802 X	-0-	-0-	-16802 B	-0-					N	-0-			103
*11	12480 X	-0-	-0-	-12470 B	-0-					N	-0-			103
12	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 80,833

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,460

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
*01	16895 X	16663	-0-	-232 B	-0-	732	1	15130	3	N	728	995	1	108
						801	9							
02	15260 X	15059	-0-	-201 B	-0-	13948	1	980	3	N	119			227
						131	9							
03	14973 X	13985	-0-	-988 B	-0-	12460	1	1143	3	N	347	332	1	242
						382	9							
04	0 W	26211	-0-	26211 B	26211	13191	1	12505	3	N	468	378	1	332
						515	9							
05	0 W	13950	-0-	13950 B	40161	742	1	12765	3	N	403	545	1	190
						443	9							
06	0 W	11448	-0-	11448 B	51609	599	1	10399	3	N	409	367	1	232
						450	9							
07	0 W	9931	-0-	9931 B	61540	576	1	8980	3	N	341	371	1	202
						375	9							
08	0 W	8453	-0-	8453 B	69993	49	1	8015	3	N	354	348	1	208
						389	9							
*09	77770 X	7777	-0-	-69993 B	-0-	434	1	6949	3	N	358	378	1	188
						394	9							
*10	13206 X	8664	-0-	-4542 B	-0-	579	1	7635	3	N	409	382	1	215
						450	9							
11	11580 X	10441	-0-	-1139 B	-0-	462	1	9412	3	N	515	533	1	197
						567	9							
*12	17638 X	17638	-0-	-0- B	-0-	8826	1	8366	3	N	405	355	1	247
						446	9							

TOTAL GAS PROD: 160,220

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,856

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. IBROM B		//CONT.// 24492 500 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT				
		WELL #:		1H	RRCID -> 268020	COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL	DEPTH	13364	PERF.13863	- 17951				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21452 X	18232	-0-	-3220 B	-0-	497	1	15441	3	N	2085	1686	0	362	1	117
						2294	9									
02	19376 X	3040	-0-	-16336 B	-0-	1108	3	1932	9	N	1756	1776	1			97
03	21359 X	16452	-0-	-4907 B	-0-	13960	3	2492	9	N	2265	2192	1			170
04	19859 X	19859	-0-	-0- B	-0-	512	1	17020	3	N	2115	2077	1			208
						2327	9									
05	19499 X	18577	-0-	-922 B	-0-	565	1	15810	3	N	2002	2132	1			78
						2202	9									
06	17640 X	16051	-0-	-1589 B	-0-	606	1	13631	3	N	1649	1587	1			140
						1814	9									
07	16709 X	7293	-0-	-9416 B	-0-	119	1	5969	3	N	1095	902	1			333
						1205	9									
08	42228 X	42228	-0-	-0- B	-0-	35215	3	7013	9	N	6375	6516	1			192
09	20352 X	20352	-0-	-0- B	-0-	410	1	16523	3	N	3108	2952	1			348
						3419	9									
10	16709 X	11767	-0-	-4942 B	-0-	813	1	9302	3	N	1502	1672	1			178
						1652	9									
*11	16170 X	9463	-0-	-6707 B	-0-	778	1	7462	3	N	1112	1110	1			180
						1223	9									
12	16709 X	8159	-0-	-8550 B	-0-	831	1	6299	3	N	935	1037	1			78
						1029	9									
TOTAL GAS PROD:		191,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,999								

MOC B				WELL #:	1H	RRCID -> 268024	COMPL. DATE 03/28/2012	TOTAL DEPTH 13794	PERF.14094 -	18190
01	12679 X	11055	-0-	-1624 B	-0-	61 439 9	10555 3 N	399	576 1	143
02	12553 X	12553	-0-	-0- B	-0-	11518 83 9	952 3 N	75		218
03	12400 X	11794	-0-	-606 B	-0-	10510 322 9	962 3 N	293	369 1	142
04	19734 X	19734	-0-	-0- B	-0-	9672 449 9	9613 3 N	408	373 1	177
05	13144 X	6632	-0-	-6512 B	-0-	556 263 9	5813 3 N	239	193 1	223
06	12720 X	5332	-0-	-7388 B	-0-	551 234 9	4547 3 N	213	186 1	250
07	9858 X	5014	-0-	-4844 B	-0-	637 25 9	4352 3 N	23	175 1	98
08	9858 X	5141	-0-	-4717 B	-0-	584 407 9	4150 3 N	370	295 1	173
*09	9540 X	4431	-0-	-5109 B	-0-	522 212 9	3697 3 N	193	193 1	173
*10	6665 X	4242	-0-	-2423 B	-0-	527 219 9	3496 3 N	199	182 1	190
11	5340 X	3849	-0-	-1491 B	-0-	483 197 9	3169 3 N	179	189 1	180
*12	6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	3580 206 9	2951 3 N	187	195 1	172
TOTAL GAS PROD:		96,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,778				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378														
SCHROEDER A				WELL #:	1H	RRCID	-> 268026	COMPL.	DATE 03/11/2012	TOTAL	DEPTH 13282	PERF.13400	- 18460						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*01	7440 X	6736	-0-	-704 B	-0-		1170	1	4833	3	N	666	523	1				327	
							733	9											
02	6720 X	6386	-0-	-334 B	-0-		1230	1	4619	3	N	488	576	1				239	
							537	9											
03	7440 X	6429	-0-	-1011 B	-0-		1293	1	4226	3	N	827	942	1				124	
							910	9											
04	7200 X	6459	-0-	-741 B	-0-		1313	1	4686	3	N	418	378	1				164	
							460	9											
05	7440 X	6778	-0-	-662 B	-0-		1357	1	4566	3	N	777	677	1				264	
							855	9											
06	6270 X	6233	-0-	-37 B	-0-		1319	1	4323	3	N	537	551	1				250	
							591	9											
07	6665 X	6215	-0-	-450 B	-0-		1300	1	4301	3	N	558	559	1				249	
							614	9											
08	6851 X	6104	-0-	-747 B	-0-		1348	1	4170	3	N	533	538	1				244	
							586	9											
09	6630 X	5687	-0-	-943 B	-0-		1263	1	3831	3	N	539	528	1				255	
							593	9											
10	6851 X	5498	-0-	-1353 B	-0-		1353	1	3649	3	N	451	366	1				340	
							496	9											
*11	6180 X	4947	-0-	-1233 B	-0-		1310	1	3322	3	N	286	541	1				85	
							315	9											
12	6200 X	5502	-0-	-698 B	-0-		1360	1	3381	3	N	692	564	1				213	
							761	9											

TOTAL GAS PROD: 72,974

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,772

M. CUSACK B				WELL #:	1H	RRCID	-> 268027	COMPL.	DATE 02/15/2012	TOTAL	DEPTH 13586	PERF.13623	- 17483
01	32085 X	-0-	-0-	-32085 B	-0-				N	-0-			263
02	28980 X	-0-	-0-	-28980 B	-0-				N	-0-			263
03	29698 X	-0-	-0-	-29698 B	-0-				N	-0-			263
04	12480 X	-0-	-0-	-12480 B	-0-				N	-0-			263
05	62 X	15	-0-	-47 B	-0-		12 3	3 9	N	3			266
06	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			266
07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			266
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			266
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			266
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			266
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			266
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	101 1		165

TOTAL GAS PROD: 15

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

M. CUSACK A				WELL #:	1H	RRCID	-> 268029	COMPL.	DATE 02/08/2012	TOTAL	DEPTH 13508	PERF.13599	- 16883
01	23250 X	-0-	-0-	-23250 B	-0-				N	-0-			160
02	20440 X	-0-	-0-	-20440 B	-0-				N	-0-			160
03	20212 X	4	-0-	-20208 B	-0-		4 3		N	-0-			160
04	16470 X	-0-	-0-	-16470 B	-0-				N	-0-			160
05	8246 X	129	-0-	-8117 B	-0-		50 3	79 9	N	72			232
06	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			232
07	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			232
08	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			232
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	1			233
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			233
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			233
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	2	167 1		68

TOTAL GAS PROD: 133

TOTAL CONDENSATE PROD: 75

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 428

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
POHLER A		WELL #:		1H	RRCID -> 268030		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13525		- 18291				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	4371 X	4305	-0-	-66 B	-0-	1081 1	2655 3	N		517	376 1		343				
02	4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	569 9	3692 3	N		14			357				
03	4371 X	1773	-0-	-2598 B	-0-	1098 1	1065 3	N		207	379 1		185				
04	4230 X	61	-0-	-4169 B	-0-	228 9				-0-			185				
05	4371 X	252	-0-	-4119 B	-0-	61 1	12 3	N		65	155 1		95				
06	4230 X	181	-0-	-4049 B	-0-	72 9	47 3	N		13			108				
07	620 X	51	-0-	-569 B	-0-	14 9	14 3	N		9			117				
08	620 X	38	-0-	-582 B	-0-	27 1							117				
09	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-	10 9			N	-0-			117				
10	248 X	160	-0-	-88 B	-0-	38 1			N	-0-			117				
*11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	160 1			N	-0-			117				
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	400 1			N	-0-			117				

TOTAL GAS PROD: 12,026

TOTAL CONDENSATE PROD: 825

MOC A				WELL #:	1H	RRCID -> 268536	COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494				
01	24800 X	11121	-0-	-13679 B		-0-	527	1	9681	3	N	830	900	1	213
02	12488 X	4835	-0-	-7653 B		-0-	913	9							
							27	1	4437	3	N	337	388	1	162
							371	9							
03	11811 X	415	-0-	-11396 B		-0-	376	3	39	9	N	35			197
*04	12960 X	12960	-0-	-0- B		-0-	609	1	11264	3	N	988	887	1	298
							1087	9							
05	11811 X	11554	-0-	-257 B		-0-	689	1	10160	3	N	641	724	1	215
							705	9							
06	10770 X	5806	-0-	-4964 B		-0-	730	1	4721	3	N	323	341	1	197
							355	9							
07	5425 X	4786	-0-	-639 B		-0-	762	1	3926	3	N	89	123	1	163
							98	9							
08	5425 X	3809	-0-	-1616 B		-0-	704	1	2676	3	N	390	368	1	185
							429	9							
09	5250 X	2476	-0-	-2774 B		-0-	574	1	1745	3	N	143	113	1	215
							157	9							
*10	5425 X	2455	-0-	-2970 B		-0-	495	1	1777	3	N	166	186	1	195
							183	9							
*11	5250 X	2244	-0-	-3006 B		-0-	622	1	1470	3	N	138	135	1	198
							152	9							
*12	6646 X	6646	-0-	-0- B		-0-	3540	1	2863	3	N	221	194	1	225
							243	9							

TOTAL GAS PROD: 69,107

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,301

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B														
WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	30714 X	30714	-0-	-0- B	-0-	527	1	25365	3	N	4384	4257	1	345
02	26629 X	26629	-0-	-0- B	-0-	4822	9	476	1	22000	3	N	3775	265
03	25222 X	25222	-0-	-0- B	-0-	4153	9	20	1	21543	3	N	3326	332
04	23563 X	23563	-0-	-0- B	-0-	3659	9	292	1	19473	3	N	3453	325
05	25836 X	25836	-0-	-0- B	-0-	3798	9	431	1	21794	3	N	3283	360
06	21870 X	6847	-0-	-15023 B	-0-	3611	9	246	1	6019	3	N	529	147
07	18817 X	4099	-0-	-14718 B	-0-	582	9	224	1	2859	3	N	924	368
08	18817 X	8869	-0-	-9948 B	-0-	1016	9	590	1	6717	3	N	1420	177
09	18210 X	491	-0-	-17719 B	-0-	1562	9	43	1	345	3	N	94	102
10	18817 X	-0-	-0-	-18817 B	-0-	103	9							
*11	8580 X	167	-0-	-8413 B	-0-	125	3	42	9	N	-0-			102
12	8866 X	131	-0-	-8735 B	-0-	103	3	28	9	N	38			140
											25	117	1	48
TOTAL GAS PROD:		152,568			TOTAL CONDENSATE PROD:					21,251				

D. BOOTHE A														
WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901														
01	6138 X	5276	-0-	-862 B	-0-	1196	1	3607	3	N	430	373	1	253
02	5544 X	4744	-0-	-800 B	-0-	473	9	1078	1	3256	3	N	373	160
03	6138 X	4560	-0-	-1578 B	-0-	410	9	1240	1	2899	3	N	383	165
04	5580 X	4555	-0-	-1025 B	-0-	421	9	1181	1	2966	3	N	371	348
05	5611 X	5030	-0-	-581 B	-0-	408	9	1240	1	3373	3	N	379	166
06	5100 X	4816	-0-	-284 B	-0-	417	9	1200	1	3233	3	N	348	150
07	4805 X	4589	-0-	-216 B	-0-	383	9	1240	1	2956	3	N	357	330
08	5022 X	4529	-0-	-493 B	-0-	393	9	1240	1	2913	3	N	342	293
09	4860 X	3867	-0-	-993 B	-0-	376	9	1200	1	2313	3	N	322	241
10	5022 X	3854	-0-	-1168 B	-0-	354	9	1240	1	2245	3	N	335	211
*11	4830 X	3698	-0-	-1132 B	-0-	369	9	1200	1	2148	3	N	318	165
12	4588 X	4227	-0-	-361 B	-0-	350	9	1240	1	2698	3	N	263	240
						289	9							
TOTAL GAS PROD:		53,745			TOTAL CONDENSATE PROD:					4,221				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	8866 X	6465	-0-	-2401 B	-0-	421 1	5729 3	N			286	356 1		122
02	7840 X	7056	-0-	-784 B	-0-	315 9	6353 3	N			188			310
03	16381 X	16381	-0-	-0- B	-0-	496 1	7200 3	N			602	470 1		442
04	15336 X	15336	-0-	-0- B	-0-	207 9	6883 3	N			537	657 1		322
05	7812 X	7515	-0-	-297 B	-0-	8519 1	6428 3	N			531	535 1		318
06	13047 X	13047	-0-	-0- B	-0-	662 9	5952 3	N			462	532 1		248
07	8773 X	6766	-0-	-2007 B	-0-	7862 1	5680 3	N			457	525 1		180
08	8773 X	1882	-0-	-6891 B	-0-	591 9	1438 3	N			128	178 1		130
*09	8490 X	197	-0-	-8293 B	-0-	303 1	160 3	N			2			132
*10	8773 X	346	-0-	-8427 B	-0-	141 9	111 3	N			-0-			132
11	8490 X	-0-	-0-	-8490 B	-0-	35 1		N			-0-			132
12	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-	2 9		N			-0-			132
TOTAL GAS PROD:		74,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,193								

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013										TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994				
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084			N		-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084			N		-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084			N		-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084			N		-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084			N		-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084			N		-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084			N		-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084			N		-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084			N		-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084			N		-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-295084			N		NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013														

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. PEBBLES A		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
		//CONT.//		216378	WELL #: 3H		RRCID -> 269014	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 12968	PERF.13109	- 18172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13392 X	9306	-0-	-4086 B	-0-	140	1	7487	3	N	1526	1743	1			193
02	11368 X	7063	-0-	-4305 B	-0-	1679	9	6725	3	N	130					323
03	11718 X	9196	-0-	-2522 B	-0-	143	9	7338	3	N	1466	1681	1			108
04	9990 X	8058	-0-	-1932 B	-0-	245	1	5602	3	N	1896	1762	1			242
05	9455 X	6828	-0-	-2627 B	-0-	1613	9	4979	3	N	1360	1124	1			478
06	9000 X	8205	-0-	-795 B	-0-	370	1	6068	3	N	1536	1594	1			420
07	9362 X	7101	-0-	-2261 B	-0-	2086	9	5251	3	N	1299	1389	1			330
08	9207 X	7120	-0-	-2087 B	-0-	421	1	5096	3	N	1428	1313	1			445
09	8220 X	6322	-0-	-1898 B	-0-	1429	9	4664	3	N	1162	1335	1			272
*10	8494 X	6028	-0-	-2466 B	-0-	1571	9	4435	3	N	1135	1227	1			180
11	8220 X	5156	-0-	-3064 B	-0-	380	1	1222	3	N	1111	974	1			317
12	7099 X	5748	-0-	-1351 B	-0-	1278	9	4074	3	N	1163	1093	1			387
						344	1									
						1249	9									
						3934	3									
						395	1									
						1279	9									
TOTAL GAS PROD:		86,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,212								

BIG OAK A				WELL #:	1H	RRCID -> 269044	COMPL.	DATE 07/13/2013	TOTAL	DEPTH 12517	PERF.12961	- 17089
01	9454 X	9454	-0-	-0- B	-0-	527 1508	1 9	7419 3 N	1371	1461	1	398
02	5096 X	2559	-0-	-2537 B	-0-	476 1	1	2083 3 N	-0-			398
03	5642 X	3594	-0-	-2048 B	-0-	526 959	1 9	2109 3 N	872	713	1	454
04	5460 X	1658	-0-	-3802 B	-0-	672 1	1	986 9 N	896	1087	1	263
05	6846 X	6846	-0-	-0- B	-0-	751 1047	1 9	5048 3 N	952	1058	1	157
06	5460 X	4508	-0-	-952 B	-0-	510 945	1 9	3053 3 N	859	706	1	310
07	3689 X	2536	-0-	-1153 B	-0-	711 823	1 9	1002 3 N	748	875	1	183
08	4464 X	3560	-0-	-904 B	-0-	752 796	1 9	2012 3 N	724	697	1	210
09	4500 X	3060	-0-	-1440 B	-0-	712 802	1 9	1546 3 N	729	664	1	275
10	4650 X	2702	-0-	-1948 B	-0-	725 805	1 9	1172 3 N	732	712	1	295
11	4500 X	2622	-0-	-1878 B	-0-	721 724	1 9	1177 3 N	658	661	1	292
12	3348 X	3281	-0-	-67 B	-0-	854 836	1 9	1591 3 N	760	879	1	173
TOTAL GAS PROD:		46,380			TOTAL CONDENSATE PROD:				9,301			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768																		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-				130		
02	336	X	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	125				255		
03	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-				255		
04	0	X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				255		
05	0	X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				255		
06	0	X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				255		
07	T. A.		-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				255		
08	T. A.		-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	131	1		124		
09	T. A.		-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				124		
10	T. A.		-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				124		
11	T. A.		-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				124		
12	T. A.		-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				124		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			125

MUIR D				WELL #:	4H	RRCID -> 270725	COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 13013	PERF.13002 - 19281				
01	43837 X	43837	-0-	-0- B	-0-	32037	3	11800	9	N	10727	9843	0	898	1	192
02	37996 X	36665	-0-	-1331 B	-0-	27382	3	9283	9	N	8439	7295	0	838	1	498
03	42067 X	26586	-0-	-15481 B	-0-	463	1	19621	3	N	5911	5910	0	472	1	27
						6502	9									
04	40710 X	24196	-0-	-16514 B	-0-	440	1	17834	3	N	5384	1515	0	3517	1	379
						5922	9									
05	42067 X	18934	-0-	-23133 B	-0-	435	1	14154	3	N	3950	4226	1			103
						4345	9									
06	40710 X	18988	-0-	-21722 B	-0-	1250	1	12366	3	N	4072	4003	1			172
						893	4	4479	9							
07	15717 X	15174	-0-	-543 B	-0-	937	1	9641	3	N	3306	3304	1			174
						959	4	3637	9							
08	15717 X	10547	-0-	-5170 B	-0-	740	1	7276	3	N	2301	2343	1			132
						2531	9									
09	15210 X	9530	-0-	-5680 B	-0-	897	1	6697	3	N	1760	1686	1			206
						1936	9									
10	15717 X	7818	-0-	-7899 B	-0-	1024	1	5197	3	N	1452	1501	1			157
						1597	9									
11	15210 X	9078	-0-	-6132 B	-0-	1350	1	5597	3	N	1937	1884	1			210
						2131	9									
12	15159 X	8358	-0-	-6801 B	-0-	1263	1	4729	3	N	2151	2155	1			206
						2366	9									
TOTAL GAS PROD:			229,711				TOTAL CONDENSATE PROD:			51,390						

W. BUTLER A				WELL #:		1H	RRCID -> 271536	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 12996	PERF.13431	- 19136
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10968 01/10/2014											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE													
01	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	158 1	1937 3	N	896	787 1	2 8	190				
02	6664 X	3680	-0-	-2984 B	-0-	986 9	1797 3	N	1696	1657 1	1 8	228				
03	5039 X	5039	-0-	-0- B	-0-	17 1	3149 3	N	1692	1687 1		233				
04	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	1866 9	2451 3	N	784	935 1		82				
05	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	29 1	2799 3	N	1319	1313 1		88				
06	4890 X	1274	-0-	-3616 B	-0-	1861 9	698 3	N	514	497 1	7 8	98				
07	5053 X	2272	-0-	-2781 B	-0-	16 1	1180 3	N	974	941 1		131				
08	5053 X	3522	-0-	-1531 B	-0-	862 9	2475 3	N	928	942 1	3 8	114				
09	4140 X	1173	-0-	-2967 B	-0-	18 1	499 3	N	586	595 1	2 8	103				
10	4278 X	2027	-0-	-2251 B	-0-	1451 9	1238 3	N	694	703 1		94				
11	3420 X	2471	-0-	-949 B	-0-	11 1	1881 3	N	518	496 1		116				
12	3534 X	2385	-0-	-1149 B	-0-	565 9	1950 3	N	371	361 1		126				
						21 1										
						1071 9										
						26 1										
						1021 9										
						29 1										
						645 9										
						26 1										
						763 9										
						20 1										
						570 9										
						27 1										
						408 9										

TOTAL GAS PROD: 34,521

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,972

MARATHON OIL EF LLC 525398																
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559																
01	35420 X	35420	-0-	-0- B	-0-	35274 3	146 9	Y	133	124 1		98				
02	9072 X	6211	-0-	-2861 B	-0-	6179 3	32 9	Y	29	34 1		93				
03	8680 X	6284	-0-	-2396 B	-0-	6126 3	158 9	Y	144	201 1		36				
04	15990 X	6115	-0-	-9875 B	-0-	5932 3	183 9	Y	166	160 1		42				
05	16523 X	6066	-0-	-10457 B	-0-	5776 3	290 9	Y	264	206 1		100				
06	15990 X	5049	-0-	-10941 B	-0-	4905 3	144 9	Y	131	164 1		67				
07	0 W	5372	-0-	5372 B	5372	5157 3	215 9	Y	195	202 1		60				
08	0 W	5137	-0-	5137 B	10509	5038 3	99 9	Y	90	81 1		69				
09	0 W	4420	-0-	4420 B	14929	4297 3	123 9	Y	112	124 1		57				
10	0 W	4703	-0-	4703 B	19632	4625 3	78 9	Y	71	75 1		53				
11	0 W	4330	-0-	4330 B	23962	4330 3		Y	-0-			53				
12	0 W	3940	-0-	3940 B	27902	3852 3	88 9	Y	80	93 1		40				

TOTAL GAS PROD: 93,047

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615																
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271735	COMPL.	DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH	14181	PERF.14356	- 18947		
01	DLQ	G-10	58502	-0-	58502 B	58502	58416	3	86	9	Y	78	53	1	92
02	DLQ	G-10	8924	-0-	8924 B	67426	8924	3			Y	-0-	33	1	59
03	DLQ	G-10	8587	-0-	8587 B	76013	8587	3			Y	-0-	40	1	19
04	DLQ	G-10	7514	-0-	7514 B	83527	7466	3	48	9	Y	44	49	1	14
05		90737 X	7210	-0-	-83527 B		-0-	3	26	9	Y	24	29	1	9
06		8010 X	6376	-0-	-1634 B		-0-	3	61	9	Y	55	36	1	28
07		8277 X	6269	-0-	-2008 B		-0-	3	30	9	Y	27	47	1	8
08		8277 X	6454	-0-	-1823 B		-0-	3	11	9	Y	10	10	1	8
09		7530 X	5868	-0-	-1662 B		-0-	3	39	9	Y	35	25	1	18
10		7223 X	5922	-0-	-1301 B		-0-	3	28	9	Y	25	24	1	19
11		6390 X	5278	-0-	-1112 B		-0-	3			Y	-0-			19
12		6448 X	4987	-0-	-1461 B		-0-	3	35	9	Y	32	35	1	16
TOTAL GAS PROD:				131,891	TOTAL CONDENSATE PROD:				330						

HOPE 01				WELL #:	01H	RRCID -> 258428	COMPL.	DATE 08/07/2010	TOTAL	DEPTH 13373	PERF.13550	- 18506	
01	14977 X	14977	-0-	-0- B	-0-	10766	3	4211 9	Y	3828	3828	1	-0-
02	12096 X	10577	-0-	-1519 B	-0-	7606	3	2971 9	Y	2701	2701	1	-0-
03	13392 X	8589	-0-	-4803 B	-0-	6075	3	2514 9	Y	2285	2285	1	-0-
04	12960 X	7322	-0-	-5638 B	-0-	5379	3	1943 9	Y	1766	1766	1	-0-
05	13392 X	7013	-0-	-6379 B	-0-	5194	3	1819 9	Y	1654	1651	1	-0-
06	12960 X	6458	-0-	-6502 B	-0-	4778	3	1680 9	Y	1527	1527	1	-0-
07	9114 X	7975	-0-	-1139 B	-0-	5933	3	2042 9	Y	1856	1856	1	-0-
08	8587 X	6241	-0-	-2346 B	-0-	4672	3	1569 9	Y	1426	1426	1	-0-
09	8668 X	8668	-0-	-0- B	-0-	6475	3	2193 9	Y	1994	1994	1	-0-
10	7967 X	7716	-0-	-251 B	-0-	5807	3	1909 9	Y	1735	1735	1	-0-
11	7710 X	6749	-0-	-961 B	-0-	5084	3	1665 9	Y	1514	1514	1	-0-
12	8959 X	6103	-0-	-2856 B	-0-	4588	3	1515 9	Y	1377	1377	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			98,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			23,663						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	10850 X	10354	-0-	-496 B	-0-	8727 3	1627 9	Y	1479	1479 1			-0-
02	10164 X	8474	-0-	-1690 B	-0-	7121 3	1353 9	Y	1230	1230 1			-0-
03	11253 X	9393	-0-	-1860 B	-0-	7822 3	1571 9	Y	1428	1428 1			-0-
04	10890 X	8843	-0-	-2047 B	-0-	7478 3	1365 9	Y	1241	1241 1			-0-
05	10354 X	8953	-0-	-1401 B	-0-	7596 3	1357 9	Y	1234	1234 1			-0-
06	10020 X	8411	-0-	-1609 B	-0-	7153 3	1258 9	Y	1144	1144 1			-0-
07	8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	7229 3	1250 9	Y	1136	1136 1			-0-
08	8401 X	8313	-0-	-88 B	-0-	7105 3	1208 9	Y	1098	1098 1			-0-
09	8130 X	2997	-0-	-5133 B	-0-	2564 3	433 9	Y	394	394 1			-0-
10	8401 X	2390	-0-	-6011 B	-0-	1968 3	422 9	Y	384	384 1			-0-
11	11259 X	11259	-0-	-0- B	-0-	9200 3	2059 9	Y	1872	1872 1			-0-
*12	9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	7676 3	1739 9	Y	1581	1581 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		97,281		TOTAL CONDENSATE PROD:				14,221					

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363													
01	13051 X	12425	-0-	-626 B	-0-	11163 3	1262 9	Y	1147	1147 1			-0-
02	10612 X	8272	-0-	-2340 B	-0-	7377 3	895 9	Y	814	813 1			-0-
03	14570 X	10439	-0-	-4131 B	-0-	9284 3	1155 9	Y	1050	1050 1	1 8		-0-
04	14100 X	10547	-0-	-3553 B	-0-	9454 3	1093 9	Y	994	994 1			-0-
05	14570 X	12276	-0-	-2294 B	-0-	11073 3	1203 9	Y	1094	1094 1			-0-
06	12030 X	8330	-0-	-3700 B	-0-	7553 3	777 9	Y	706	705 1	1 8		-0-
07	10912 X	-0-	-0-	-10912 B	-0-			Y	-0-				-0-
08	12276 X	251	-0-	-12025 B	-0-	251 3		Y	-0-				-0-
09	11880 X	255	-0-	-11625 B	-0-	220 3	35 9	Y	32	32 1			-0-
10	12276 X	-0-	-0-	-12276 B	-0-			Y	-0-				-0-
11	8340 X	22	-0-	-8318 B	-0-	7 3	15 9	Y	14	14 1			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		62,817		TOTAL CONDENSATE PROD:				5,851					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9157 X	9157	-0-	-0- B	-0-	8831 3	326 9	Y	296	296	1		-0-
02	8372 X	7474	-0-	-898 B	-0-	7190 3	284 9	Y	258	258	1		-0-
03	9269 X	7868	-0-	-1401 B	-0-	7564 3	304 9	Y	276	276	1		-0-
04	8850 X	7397	-0-	-1453 B	-0-	7137 3	260 9	Y	236	236	1		-0-
05	9145 X	7662	-0-	-1483 B	-0-	7414 3	248 9	Y	225	225	1		-0-
06	8850 X	7068	-0-	-1782 B	-0-	6845 3	223 9	Y	203	203	1		-0-
07	8277 X	7277	-0-	-1000 B	-0-	7072 3	205 9	Y	186	186	1		-0-
08	7874 X	6949	-0-	-925 B	-0-	6727 3	222 9	Y	202	202	1		-0-
09	7410 X	6645	-0-	-765 B	-0-	6428 3	217 9	Y	197	197	1		-0-
10	7657 X	7365	-0-	-292 B	-0-	7095 3	270 9	Y	245	245	1		-0-
11	7080 X	6000	-0-	-1080 B	-0-	5743 3	257 9	Y	234	234	1		-0-
12	7285 X	6937	-0-	-348 B	-0-	6633 3	304 9	Y	276	276	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,834							

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032													
01	11209 X	11209	-0-	-0- B	-0-	10580 3	629 9	N	572	572	1		-0-
02	11945 X	11945	-0-	-0- B	-0-	11339 3	606 9	N	551	551	1		-0-
03	12527 X	12527	-0-	-0- B	-0-	11871 3	656 9	N	596	596	1		-0-
04	11703 X	11703	-0-	-0- B	-0-	11127 3	576 9	N	524	524	1		-0-
05	11380 X	11380	-0-	-0- B	-0-	10813 3	567 9	N	515	515	1		-0-
06	10458 X	10458	-0-	-0- B	-0-	9955 3	503 9	N	457	457	1		-0-
07	10665 X	10665	-0-	-0- B	-0-	10147 3	518 9	N	471	471	1		-0-
08	10486 X	10486	-0-	-0- B	-0-	9971 3	515 9	N	468	468	1		-0-
09	10036 X	10036	-0-	-0- B	-0-	9534 3	502 9	N	456	456	1		-0-
10	10247 X	10247	-0-	-0- B	-0-	9745 3	502 9	N	456	456	1		-0-
11	9289 X	9289	-0-	-0- B	-0-	8834 3	455 9	N	414	414	1		-0-
*12	9478 X	9478	-0-	-0- B	-0-	8997 3	481 9	N	437	437	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		129,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,917							

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280													
01	DLQ G-10	14966	-0-	14966 B	14966	11114 3	3852 9	Y	3502	3502	1		-0-
02	26516 X	11550	-0-	-14966 B	-0-	8554 3	2996 9	Y	2724	2710	1	14 8	-0-
03	19189 X	11468	-0-	-7721 B	-0-	8470 3	2998 9	Y	2725	2725	1		-0-
04	18570 X	10130	-0-	-8440 B	-0-	7521 3	2609 9	Y	2372	2372	1		-0-
05	16740 X	9658	-0-	-7082 B	-0-	7180 3	2478 9	Y	2253	2253	1		-0-
06	14490 X	8327	-0-	-6163 B	-0-	6124 3	2203 9	Y	2003	2003	1		-0-
07	9920 X	8177	-0-	-1743 B	-0-	5877 3	2300 9	Y	2091	2091	1		-0-
08	9920 X	7321	-0-	-2599 B	-0-	5258 3	2063 9	Y	1875	1875	1		-0-
09	9600 X	7268	-0-	-2332 B	-0-	5429 3	1839 9	Y	1672	1672	1		-0-
10	9672 X	7367	-0-	-2305 B	-0-	5469 3	1898 9	Y	1725	1725	1		-0-
11	8340 X	6799	-0-	-1541 B	-0-	5090 3	1709 9	Y	1554	1554	1		-0-
12	8184 X	6972	-0-	-1212 B	-0-	5265 3	1707 9	Y	1552	1552	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		110,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,048							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	9897	-0-	-1108 B	-0-	9471	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
02	9408 X	8008	-0-	-1400 B	-0-	7638	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
03	10018 X	10018	-0-	-0- B	-0-	9619	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
04	9570 X	8141	-0-	-1429 B	-0-	7836	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
05	9889 X	9053	-0-	-836 B	-0-	8654	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
06	9690 X	8205	-0-	-1485 B	-0-	7886	3	319	9	Y	290	290	1			-0-
07	10013 X	8248	-0-	-1765 B	-0-	7919	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
08	10013 X	8187	-0-	-1826 B	-0-	7858	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
09	9060 X	7605	-0-	-1455 B	-0-	7298	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
10	9362 X	7806	-0-	-1556 B	-0-	7485	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
11	8220 X	7354	-0-	-866 B	-0-	7046	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
12	8246 X	7404	-0-	-842 B	-0-	7075	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,926			TOTAL CONDENSATE PROD:						3,764					

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8091 X	7753	-0-	-338 B	-0-	7443	3	310	9	N	282	282	1			-0-
02	7308 X	7099	-0-	-209 B	-0-	6845	3	254	9	N	231	231	1			-0-
03	8091 X	7885	-0-	-206 B	-0-	7615	3	270	9	N	245	245	1			-0-
04	7830 X	7477	-0-	-353 B	-0-	7242	3	235	9	N	214	214	1			-0-
05	7874 X	7516	-0-	-358 B	-0-	7289	3	227	9	N	206	206	1			-0-
06	7620 X	7037	-0-	-583 B	-0-	6772	3	265	9	N	241	238	1	3	8	-0-
07	7874 X	7116	-0-	-758 B	-0-	6910	3	206	9	N	187	187	1			-0-
08	7874 X	6712	-0-	-1162 B	-0-	6512	3	200	9	N	182	182	1			-0-
09	7470 X	6524	-0-	-946 B	-0-	6328	3	196	9	N	178	178	1			-0-
10	7502 X	6586	-0-	-916 B	-0-	6384	3	202	9	N	184	184	1			-0-
11	7050 X	6061	-0-	-989 B	-0-	5867	3	194	9	N	176	176	1			-0-
12	7130 X	6443	-0-	-687 B	-0-	6233	3	210	9	N	191	191	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,209			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,517					

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8635 X	8635	-0-	-0- B	-0-	8251	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
02	8960 X	8103	-0-	-857 B	-0-	7764	3	339	9	Y	308	308	1			-0-
03	9920 X	8664	-0-	-1256 B	-0-	8288	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
04	9600 X	7730	-0-	-1870 B	-0-	7488	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
05	9269 X	7849	-0-	-1420 B	-0-	7586	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
06	8670 X	7572	-0-	-1098 B	-0-	7339	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
07	8959 X	7500	-0-	-1459 B	-0-	7259	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
08	8649 X	7553	-0-	-1096 B	-0-	7304	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
09	7740 X	7207	-0-	-533 B	-0-	6978	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
10	7843 X	7203	-0-	-640 B	-0-	6969	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
11	7560 X	6774	-0-	-786 B	-0-	6517	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
12	7564 X	7010	-0-	-554 B	-0-	6715	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,800			TOTAL CONDENSATE PROD:						3,038					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
SIEVERS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL		DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8438 X	8438	-0-	-0- B	-0-	7483	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
02	10133 X	10133	-0-	-0- B	-0-	8823	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
03	10689 X	10689	-0-	-0- B	-0-	9279	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
04	9992 X	9992	-0-	-0- B	-0-	8500	3	1492	9	Y	1356	1356	1			-0-
05	11222 X	9923	-0-	-1299 B	-0-	8512	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
06	10860 X	8783	-0-	-2077 B	-0-	7672	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
07	11222 X	8913	-0-	-2309 B	-0-	7812	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-
08	10695 X	8572	-0-	-2123 B	-0-	7578	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
09	9990 X	7901	-0-	-2089 B	-0-	6996	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
10	9920 X	7879	-0-	-2041 B	-0-	6969	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
11	8790 X	7533	-0-	-1257 B	-0-	6617	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
12	8928 X	7529	-0-	-1399 B	-0-	6577	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,243								

STRAUBE 01				WELL #:	01H	RRCID -> 261038	COMPL.	DATE 04/28/2011	TOTAL	DEPTH 13574	PERF.13677	- 18739				
01	21049	X	18516	-0-	-2533	B	-0-	16326	3	2190	9	Y	1991	1991	1	-0-
02	18200	X	17101	-0-	-1099	B	-0-	15180	3	1921	9	Y	1746	1746	1	-0-
03	20026	X	17812	-0-	-2214	B	-0-	15715	3	2097	9	Y	1906	1906	1	-0-
04	18900	X	16999	-0-	-1901	B	-0-	14987	3	2012	9	Y	1829	1829	1	-0-
05	19158	X	17204	-0-	-1954	B	-0-	15168	3	2036	9	Y	1851	1851	1	-0-
06	18330	X	17778	-0-	-552	B	-0-	15703	3	2075	9	Y	1886	1886	1	-0-
07	17794	X	3895	-0-	-13899	B	-0-	3457	3	438	9	Y	398	398	1	-0-
08	17794	X	-0-	-0-	-17794	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	17220	X	11159	-0-	-6061	B	-0-	9831	3	1328	9	Y	1207	1207	1	-0-
10	35390	X	35390	-0-	-0-	B	-0-	31054	3	4336	9	Y	3942	3942	1	-0-
11	31001	X	31001	-0-	-0-	B	-0-	27125	3	3876	9	Y	3524	3524	1	-0-
*12	29256	X	29256	-0-	-0-	B	-0-	25560	3	3696	9	Y	3360	3360	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			216,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			23,640						

SHAW SMITH 01				WELL #:		01H	RRCID -> 261075	COMPL.	DATE 05/31/2011	TOTAL	DEPTH 13727	PERF.13835	- 18277
01	7499	X	7499	-0-	-0-	B	-0-	7034	3	465	9	N	423
02	6524	X	5788	-0-	-736	B	-0-	5415	3	373	9	N	339
03	6913	X	6151	-0-	-762	B	-0-	5785	3	366	9	N	333
04	7260	X	5692	-0-	-1568	B	-0-	5419	3	273	9	N	248
05	7502	X	5723	-0-	-1779	B	-0-	5401	3	322	9	N	293
06	7260	X	5325	-0-	-1935	B	-0-	5031	3	294	9	N	267
07	6417	X	5434	-0-	-983	B	-0-	5161	3	273	9	N	248
08	6138	X	5289	-0-	-849	B	-0-	5048	3	241	9	N	219
09	5700	X	4926	-0-	-774	B	-0-	4704	3	222	9	N	202
10	5735	X	5035	-0-	-700	B	-0-	4776	3	259	9	N	235
11	5340	X	4547	-0-	-793	B	-0-	4298	3	249	9	N	226
12	5425	X	4817	-0-	-608	B	-0-	4480	3	337	9	N	306
TOTAL GAS PROD:				66,226				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,339	

DWORACZYK 01				WELL #:	01H	RRCID -> 263957	COMPL.	DATE 10/22/2011	TOTAL	DEPTH 13371	PERF.13470	- 19143	
01	14787 X	11625	-0-	-3162 B	-0-	8732	3	2893 9 Y	2630	2630	1	-0-	
02	13356 X	9567	-0-	-3789 B	-0-	7130	3	2437 9 Y	2215	2215	1	-0-	
03	14105 X	10000	-0-	-4105 B	-0-	7592	3	2408 9 Y	2189	2189	1	-0-	
04	13050 X	9243	-0-	-3807 B	-0-	6936	3	2307 9 Y	2097	2097	1	-0-	
05	11780 X	8771	-0-	-3009 B	-0-	6513	3	2258 9 Y	2053	2053	1	-0-	
06	11250 X	7938	-0-	-3312 B	-0-	5834	3	2104 9 Y	1913	1913	1	-0-	
07	8339 X	8036	-0-	-303 B	-0-	6013	3	2023 9 Y	1839	1837	1	-0-	
08	8393 X	8393	-0-	0 B	-0-	6316	3	2077 9 Y	1888	1888	1	-0-	
09	8070 X	7380	-0-	-690 B	-0-	5565	3	1815 9 Y	1650	1650	1	-0-	
10	8339 X	7296	-0-	-1043 B	-0-	5475	3	1821 9 Y	1655	1655	1	-0-	
11	8070 X	6593	-0-	-1477 B	-0-	4935	3	1658 9 Y	1507	1507	1	-0-	
12	8339 X	6429	-0-	-1910 B	-0-	4826	3	1603 9 Y	1457	1457	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:				101,271	TOTAL CONDENSATE PROD:				23,093				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MATEJEK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL		DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12926 X	12926	-0-	-0- B	-0-	9888	3	3038	9	Y	2762	2762	1			-0-
02	13804 X	11079	-0-	-2725 B	-0-	8373	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
03	15283 X	7164	-0-	-8119 B	-0-	5371	3	1793	9	Y	1630	1630	1			-0-
04	14430 X	-0-	-0-	-14430 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	17179 X	17179	-0-	-0- B	-0-	12942	3	4237	9	Y	3852	3851	1		1 8	-0-
06	17321 X	17321	-0-	-0- B	-0-	13096	3	4225	9	Y	3841	3839	1		2 8	-0-
07	15257 X	15257	-0-	-0- B	-0-	11586	3	3671	9	Y	3337	3336	1		1 8	-0-
08	17174 X	13452	-0-	-3722 B	-0-	10173	3	3279	9	Y	2981	2981	1			-0-
09	17310 X	11509	-0-	-5801 B	-0-	8740	3	2769	9	Y	2517	2517	1			-0-
10	17887 X	10152	-0-	-7735 B	-0-	7638	3	2514	9	Y	2285	2285	1			-0-
11	17310 X	9029	-0-	-8281 B	-0-	6770	3	2259	9	Y	2054	2054	1			-0-
12	15252 X	8033	-0-	-7219 B	-0-	6064	3	1969	9	Y	1790	1790	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		133,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,509								

GARVEL 01				WELL #:	01H	RRCID -> 264459	COMPL.	DATE 10/08/2011	TOTAL	DEPTH 13459	PERF.13550	- 18802	
01	15906 X	15906	-0-	-0- B	-0-	12998	3	2908 9	Y	2644	2644	1	-0-
02	15400 X	15203	-0-	-197 B	-0-	12505	3	2698 9	Y	2453	2453	1	-0-
03	17050 X	16233	-0-	-817 B	-0-	13312	3	2921 9	Y	2655	2655	1	-0-
04	16350 X	9751	-0-	-6599 B	-0-	8067	3	1684 9	Y	1531	1531	1	-0-
05	16833 X	-0-	-0-	-16833 B	-0-				Y	-0-			-0-
06	19453 X	19453	-0-	-0- B	-0-	15286	3	4167 9	Y	3788	3788	1	-0-
07	25694 X	25694	-0-	-0- B	-0-	20219	3	5475 9	Y	4977	4976	1	-0-
08	20294 X	20294	-0-	-0- B	-0-	16165	3	4129 9	Y	3754	3754	1	-0-
09	15829 X	15829	-0-	-0- B	-0-	12639	3	3190 9	Y	2900	2900	1	-0-
10	14880 X	10666	-0-	-4214 B	-0-	8479	3	2187 9	Y	1988	1988	1	-0-
11	14400 X	8130	-0-	-6270 B	-0-	6388	3	1742 9	Y	1584	1584	1	-0-
12	14880 X	7825	-0-	-7055 B	-0-	6296	3	1529 9	Y	1390	1390	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		164,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,664					

SCHROEDER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 264855	COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH 13409	PERF.13842	- 17829			
01	15035	X	15035	-0-	-0- B	-0-	11886	3	3149	9	Y	2863	2863	1	-0-
02	13076	X	12409	-0-	-667 B	-0-	9846	3	2563	9	Y	2330	2330	1	-0-
03	15159	X	10937	-0-	-4222 B	-0-	8517	3	2420	9	Y	2200	2200	1	-0-
04	14670	X	11957	-0-	-2713 B	-0-	9391	3	2566	9	Y	2333	2333	1	-0-
05	15159	X	12525	-0-	-2634 B	-0-	9830	3	2695	9	Y	2450	2450	1	-0-
06	14550	X	10019	-0-	-4531 B	-0-	7824	3	2195	9	Y	1995	1995	1	-0-
07	14392	X	14392	-0-	-0- B	-0-	11438	3	2954	9	Y	2685	2685	1	-0-
08	15574	X	15574	-0-	-0- B	-0-	12707	3	2867	9	Y	2606	2606	1	-0-
09	12838	X	12838	-0-	-0- B	-0-	10499	3	2339	9	Y	2126	2126	1	-0-
10	14384	X	13037	-0-	-1347 B	-0-	10578	3	2459	9	Y	2235	2235	1	-0-
11	15060	X	11368	-0-	-3692 B	-0-	9148	3	2220	9	Y	2018	2018	1	-0-
12	15562	X	11371	-0-	-4191 B	-0-	9099	3	2272	9	Y	2065	2065	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				151,462				TOTAL CONDENSATE PROD:				27,906			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
STRIEBER 01		WELL #:		01H	RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011				TOTAL	DEPTH 13863	PERF.14099	- 17381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	3623	3	279	9	N	254	254	1			-0-
02	3920 X	2765	-0-	-1155 B	-0-	2524	3	241	9	N	219	219	1			-0-
03	4340 X	3027	-0-	-1313 B	-0-	2772	3	255	9	N	232	232	1			-0-
04	4200 X	2927	-0-	-1273 B	-0-	2663	3	264	9	N	240	240	1			-0-
05	3999 X	2943	-0-	-1056 B	-0-	2689	3	254	9	N	231	231	1			-0-
06	3780 X	2977	-0-	-803 B	-0-	2746	3	231	9	N	210	210	1			-0-
07	3069 X	2945	-0-	-124 B	-0-	2714	3	231	9	N	210	210	1			-0-
08	3038 X	2997	-0-	-41 B	-0-	2784	3	213	9	N	194	194	1			-0-
09	2970 X	2642	-0-	-328 B	-0-	2438	3	204	9	N	185	185	1			-0-
10	3069 X	2956	-0-	-113 B	-0-	2738	3	218	9	N	198	198	1			-0-
11	2970 X	2575	-0-	-395 B	-0-	2377	3	198	9	N	180	180	1			-0-
12	3007 X	2790	-0-	-217 B	-0-	2570	3	220	9	N	200	200	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,446				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,553						

WARLING 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265013	COMPL.	DATE 10/01/2011	TOTAL	DEPTH 13364	PERF.13860	- 20022	
01	18932 X	18932	-0-	-0- B	-0-	14018	3	4914 9	Y	4467	4467	1	-0-
02	22204 X	14768	-0-	-7436 B	-0-	10789	3	3979 9	Y	3617	3617	1	-0-
03	24583 X	15195	-0-	-9388 B	-0-	11239	3	3956 9	Y	3596	3596	1	-0-
04	23790 X	8735	-0-	-15055 B	-0-	6433	3	2302 9	Y	2093	2093	1	-0-
05	20677 X	2802	-0-	-17875 B	-0-	2037	3	765 9	Y	695	695	1	-0-
06	18330 X	13800	-0-	-4530 B	-0-	10040	3	3760 9	Y	3418	3416	1	-0-
07	13609 X	8263	-0-	-5346 B	-0-	5636	3	2627 9	Y	2388	2388	1	-0-
08	13609 X	5722	-0-	-7887 B	-0-	4002	3	1720 9	Y	1564	1564	1	-0-
09	13170 X	3842	-0-	-9328 B	-0-	2910	3	932 9	Y	847	847	1	-0-
10	13609 X	2676	-0-	-10933 B	-0-	1895	3	781 9	Y	710	710	1	-0-
11	13170 X	3191	-0-	-9979 B	-0-	2245	3	946 9	Y	860	860	1	-0-
12	8277 X	2752	-0-	-5525 B	-0-	1950	3	802 9	Y	729	727	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				100,678	TOTAL CONDENSATE PROD:				24,984				

MUELLER FAMILY 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265507	COMPL.	DATE 05/13/2011	TOTAL	DEPTH 13853	PERF.13788	- 18905
01	10711 X	10711	-0-	-0- B	-0-	10107	3	604 9 Y	549	549 1		-0-
02	9619 X	9619	-0-	-0- B	-0-	9121	3	498 9 Y	453	453 1		-0-
03	10758 X	10758	-0-	-0- B	-0-	10231	3	527 9 Y	479	479 1		-0-
04	10380 X	9635	-0-	-745 B	-0-	9163	3	472 9 Y	429	429 1		-0-
05	10726 X	9643	-0-	-1083 B	-0-	9173	3	470 9 Y	427	427 1		-0-
06	10410 X	9075	-0-	-1335 B	-0-	8632	3	443 9 Y	403	403 1		-0-
07	10757 X	8916	-0-	-1841 B	-0-	8478	3	438 9 Y	398	398 1		-0-
08	10757 X	8726	-0-	-2031 B	-0-	8275	3	451 9 Y	410	410 1		-0-
09	9630 X	7913	-0-	-1717 B	-0-	7454	3	459 9 Y	417	417 1		-0-
10	9641 X	8603	-0-	-1038 B	-0-	8063	3	540 9 Y	491	491 1		-0-
11	9090 X	7717	-0-	-1373 B	-0-	7298	3	419 9 Y	381	381 1		-0-
12	8928 X	7615	-0-	-1313 B	-0-	7208	3	407 9 Y	370	370 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			108,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,207			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
RESSMAN 01		WELL #:		02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL		DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12340 X	12340	-0-	-0- B	-0-	9436	3	2904	9	Y	2640	2640	1			-0-
02	17808 X	12758	-0-	-5050 B	-0-	9796	3	2962	9	Y	2693	2693	1			-0-
03	19716 X	16626	-0-	-3090 B	-0-	12832	3	3794	9	Y	3449	3449	1			-0-
04	12489 X	12489	-0-	-0- B	-0-	9868	3	2621	9	Y	2383	2383	1			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	1877	-0-	1877 B	1877	1429	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
07	0 W	1615	-0-	1615 B	3492	1023	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
08	0 W	2391	-0-	2391 B	5883	1856	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
09	12480 X	2190	-0-	-10290 B	-0-	1682	3	508	9	Y	462	462	1			-0-
10	2133 X	2133	-0-	-0- B	-0-	1638	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
11	2310 X	1843	-0-	-467 B	-0-	1393	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
12	2387 X	1824	-0-	-563 B	-0-	1388	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,313								

MUELLER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265662	COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH 13787	PERF.15110	- 19382
01	7192 X	6358	-0-	-834 B	-0-	6051	3	307 9 N	279	279 1		-0-
02	5852 X	5748	-0-	-104 B	-0-	5431	3	317 9 N	288	288 1		-0-
03	6448 X	6277	-0-	-171 B	-0-	5935	3	342 9 N	311	311 1		-0-
04	6210 X	5605	-0-	-605 B	-0-	5351	3	254 9 N	231	231 1		-0-
05	6355 X	5742	-0-	-613 B	-0-	5485	3	257 9 N	234	234 1		-0-
06	6150 X	5392	-0-	-758 B	-0-	5162	3	230 9 N	209	209 1		-0-
07	6355 X	5479	-0-	-876 B	-0-	5251	3	228 9 N	207	207 1		-0-
08	6262 X	5348	-0-	-914 B	-0-	5127	3	221 9 N	201	201 1		-0-
09	5610 X	3979	-0-	-1631 B	-0-	3807	3	172 9 N	156	156 1		-0-
10	5735 X	5000	-0-	-735 B	-0-	4794	3	206 9 N	187	187 1		-0-
11	5400 X	4706	-0-	-694 B	-0-	4479	3	227 9 N	206	206 1		-0-
12	5487 X	4509	-0-	-978 B	-0-	4303	3	206 9 N	187	187 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,143	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,696					

NEWTON GOHMERT 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265688	COMPL.	DATE 05/28/2011	TOTAL	DEPTH	13859	PERF.14129	- 18836		
01	9579	X	8557	-0-	-1022 B	-0-	8444	3	113	9	N	103	103	1	-0-
02	8568	X	7346	-0-	-1222 B	-0-	7233	3	113	9	N	103	103	1	-0-
03	9145	X	7668	-0-	-1477 B	-0-	7537	3	131	9	N	119	119	1	-0-
04	8610	X	7039	-0-	-1571 B	-0-	6911	3	128	9	N	116	116	1	-0-
05	8897	X	6775	-0-	-2122 B	-0-	6656	3	119	9	N	108	108	1	-0-
06	8280	X	6070	-0-	-2210 B	-0-	5978	3	92	9	N	84	84	1	-0-
07	8122	X	5936	-0-	-2186 B	-0-	5839	3	97	9	N	88	88	1	-0-
08	7657	X	5870	-0-	-1787 B	-0-	5783	3	87	9	N	79	79	1	-0-
09	7050	X	5223	-0-	-1827 B	-0-	5144	3	79	9	N	72	72	1	-0-
10	6789	X	5498	-0-	-1291 B	-0-	5408	3	90	9	N	82	82	1	-0-
11	6243	X	6243	-0-	-0- B	-0-	6134	3	109	9	N	99	99	1	-0-
*12	6875	X	6875	-0-	-0- B	-0-	6680	3	195	9	N	177	177	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				79,100	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,230						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
WUENSCH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	4109	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
02	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	5961	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
03	6107 X	5826	-0-	-281 B	-0-	5418	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
04	5790 X	5495	-0-	-295 B	-0-	5123	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
05	7099 X	5546	-0-	-1553 B	-0-	5179	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
06	6870 X	5093	-0-	-1777 B	-0-	4752	3	341	9	Y	310	310	1			-0-
07	7099 X	4857	-0-	-2242 B	-0-	4518	3	339	9	Y	308	308	1			-0-
08	5828 X	4757	-0-	-1071 B	-0-	4442	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
09	5490 X	4383	-0-	-1107 B	-0-	4075	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
10	5549 X	4419	-0-	-1130 B	-0-	4116	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
11	5100 X	4202	-0-	-898 B	-0-	3915	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
12	4867 X	4319	-0-	-548 B	-0-	3938	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,734								

HARLAN METTING 01				WELL #:	02H	RRCID ->	266033	COMPL.	DATE	10/13/2012	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.	13620	-	19541
01	30937	X	30937	-0-	-0-	B	-0-	27600	3	3337	9	Y	3034	3034	1		-0-
02	31864	X	25633	-0-	-6231	B	-0-	22665	3	2968	9	Y	2698	2698	1		-0-
03	33046	X	27699	-0-	-5347	B	-0-	24519	3	3180	9	Y	2891	2891	1		-0-
04	31140	X	25480	-0-	-5660	B	-0-	22569	3	2911	9	Y	2646	2646	1		-0-
05	31093	X	26459	-0-	-4634	B	-0-	23527	3	2932	9	Y	2665	2665	1		-0-
06	29940	X	21661	-0-	-8279	B	-0-	19098	3	2563	9	Y	2330	2330	1		-0-
07	28365	X	-0-	-0-	-28365	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	27714	X	2604	-0-	-25110	B	-0-	2246	3	358	9	Y	325	325	1		-0-
09	27226	X	27226	-0-	-0-	B	-0-	23695	3	3531	9	Y	3210	3210	1		-0-
10	26474	X	20399	-0-	-6075	B	-0-	17783	3	2616	9	Y	2378	2378	1		-0-
11	21660	X	15798	-0-	-5862	B	-0-	13765	3	2033	9	Y	1848	1848	1		-0-
12	28148	X	14248	-0-	-13900	B	-0-	12392	3	1856	9	Y	1687	1687	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				238,144					TOTAL CONDENSATE PROD:				25,712				

BIEMER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266117	COMPL.	DATE 01/24/2012	TOTAL	DEPTH	13966	PERF.13800	- 19602
01	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	5169	3	186 9	Y	169	169	1	-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	3436	3	254 9	Y	231	231	1	-0-
03	4185 X	3043	-0-	-1142 B	-0-	2779	3	264 9	Y	240	240	1	-0-
04	5190 X	2410	-0-	-2780 B	-0-	2253	3	157 9	Y	143	143	1	-0-
05	5363 X	2510	-0-	-2853 B	-0-	2421	3	89 9	Y	81	81	1	-0-
06	5190 X	2337	-0-	-2853 B	-0-	2267	3	70 9	Y	64	64	1	-0-
07	4092 X	2309	-0-	-1783 B	-0-	2241	3	68 9	Y	62	62	1	-0-
08	3038 X	2287	-0-	-751 B	-0-	2222	3	65 9	Y	59	59	1	-0-
09	2430 X	2205	-0-	-225 B	-0-	2111	3	94 9	Y	85	85	1	-0-
10	2511 X	2106	-0-	-405 B	-0-	2059	3	47 9	Y	43	43	1	-0-
11	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2719	3	80 9	Y	73	73	1	-0-
*12	2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	2318	3	84 9	Y	76	76	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,326				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
JAMES GANO 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL		DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24562 X	24562	-0-	B	-0-	21665	3	2897	9	Y	2634	2634	1			-0-
02	23268 X	20830	-0-	B	-0-	18353	3	2477	9	Y	2252	2250	1	2	8	-0-
03	29140 X	21418	-0-	B	-0-	18908	3	2510	9	Y	2282	2282	1			-0-
04	28200 X	19741	-0-	B	-0-	17490	3	2251	9	Y	2046	2046	1			-0-
05	29140 X	7968	-0-	B	-0-	7038	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
06	23760 X	-0-	-0-	B	-0-	-23760	3			Y	-0-					-0-
07	22041 X	17008	-0-	B	-0-	14571	3	2437	9	Y	2215	2215	1			-0-
08	27712 X	27712	-0-	B	-0-	24019	3	3693	9	Y	3357	3357	1			-0-
09	19740 X	18307	-0-	B	-0-	16023	3	2284	9	Y	2076	2076	1			-0-
10	17019 X	14861	-0-	B	-0-	13033	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-
11	21330 X	11628	-0-	B	-0-	10161	3	1467	9	Y	1334	1332	1	2	8	-0-
12	22041 X	10898	-0-	B	-0-	9480	3	1418	9	Y	1289	1283	1	6	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		194,933				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,992						

BOLDT 01				WELL #:	02H	RRCID -> 266363	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH 13486	PERF.13570	- 18642	
01	26010 X	26010	-0-	-0- B	-0-	21365	3	4645 9	Y	4223	4223	1	-0-
02	31752 X	21794	-0-	-9958 B	-0-	17837	3	3957 9	Y	3597	3597	1	-0-
03	35154 X	21527	-0-	-13627 B	-0-	17630	3	3897 9	Y	3543	3543	1	-0-
04	28440 X	20377	-0-	-8063 B	-0-	16711	3	3666 9	Y	3333	3333	1	-0-
05	26722 X	20434	-0-	-6288 B	-0-	16912	3	3522 9	Y	3202	3202	1	-0-
06	25170 X	18829	-0-	-6341 B	-0-	15603	3	3226 9	Y	2933	2933	1	-0-
07	22475 X	18466	-0-	-4009 B	-0-	15311	3	3155 9	Y	2868	2868	1	-0-
08	21514 X	17696	-0-	-3818 B	-0-	14693	3	3003 9	Y	2730	2730	1	-0-
09	20370 X	14193	-0-	-6177 B	-0-	11814	3	2379 9	Y	2163	2163	1	-0-
10	20429 X	18019	-0-	-2410 B	-0-	14861	3	3158 9	Y	2871	2871	1	-0-
11	18840 X	15562	-0-	-3278 B	-0-	13348	3	2214 9	Y	2013	2013	1	-0-
12	18476 X	15523	-0-	-2953 B	-0-	13233	3	2290 9	Y	2082	2082	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				228,430	TOTAL CONDENSATE PROD:				35,558				

DUDERSTADT TRUST 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266387	COMPL.	DATE 09/08/2011	TOTAL	DEPTH 13889	PERF.14080	- 19402			
01	6708	X	6708	-0-	-0- B	-0-	6581	3	127	9	Y	115	115	1	-0-
02	6160	X	5093	-0-	-1067 B	-0-	4986	3	107	9	Y	97	97	1	-0-
03	6696	X	5748	-0-	-948 B	-0-	5593	3	155	9	Y	141	141	1	-0-
04	6480	X	5358	-0-	-1122 B	-0-	5206	3	152	9	Y	138	138	1	-0-
05	6696	X	5327	-0-	-1369 B	-0-	5185	3	142	9	Y	129	129	1	-0-
06	6480	X	4833	-0-	-1647 B	-0-	4759	3	74	9	Y	67	67	1	-0-
07	5735	X	4919	-0-	-816 B	-0-	4853	3	66	9	Y	60	60	1	-0-
08	5735	X	4751	-0-	-984 B	-0-	4684	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
09	5370	X	4485	-0-	-885 B	-0-	4420	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
10	5332	X	4543	-0-	-789 B	-0-	4475	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
11	4830	X	4309	-0-	-521 B	-0-	4229	3	80	9	Y	73	73	1	-0-
12	4929	X	4560	-0-	-369 B	-0-	4466	3	94	9	Y	85	85	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				60,634		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,087					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748															
EDGAR SMITH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	7255 X	7255	-0-	-0- B	-0-		6681	3	574	9	Y	522	522	1			-0-		
02	7560 X	6150	-0-	-1410 B	-0-		5803	3	347	9	Y	315	315	1			-0-		
03	8060 X	6903	-0-	-1157 B	-0-		6526	3	377	9	Y	343	343	1			-0-		
04	7500 X	6346	-0-	-1154 B	-0-		6018	3	328	9	Y	298	298	1			-0-		
05	7750 X	6455	-0-	-1295 B	-0-		6143	3	312	9	Y	284	284	1			-0-		
06	7020 X	6020	-0-	-1000 B	-0-		5742	3	278	9	Y	253	253	1			-0-		
07	6913 X	6075	-0-	-838 B	-0-		5802	3	273	9	Y	248	248	1			-0-		
08	6913 X	5676	-0-	-1237 B	-0-		5426	3	250	9	Y	227	227	1			-0-		
09	6360 X	5430	-0-	-930 B	-0-		5188	3	242	9	Y	220	220	1			-0-		
10	6448 X	5533	-0-	-915 B	-0-		5279	3	254	9	Y	231	231	1			-0-		
11	6030 X	4966	-0-	-1064 B	-0-		4731	3	235	9	Y	214	214	1			-0-		
12	6076 X	4521	-0-	-1555 B	-0-		4268	3	253	9	Y	230	230	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:		71,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,385											

EDWARD ROEDER 03				WELL #:	01H	RRCID	-> 266401	COMPL.	DATE	07/17/2011	TOTAL	DEPTH	13614	PERF.14087	- 18350
01	15583	X	15583	-0-	-0- B	-0-	13626	3	1957	9	Y	1779	1779	1	-0-
02	16660	X	15310	-0-	-1350 B	-0-	13454	3	1856	9	Y	1687	1687	1	-0-
03	18445	X	14125	-0-	-4320 B	-0-	12135	3	1990	9	Y	1809	1809	1	-0-
04	17310	X	12894	-0-	-4416 B	-0-	11071	3	1823	9	Y	1657	1657	1	-0-
05	17670	X	10552	-0-	-7118 B	-0-	9085	3	1467	9	Y	1334	1334	1	-0-
06	16410	X	11931	-0-	-4479 B	-0-	10421	3	1510	9	Y	1373	1373	1	-0-
07	15190	X	930	-0-	-14260 B	-0-	818	3	112	9	Y	102	102	1	-0-
08	14136	X	9407	-0-	-4729 B	-0-	8191	3	1216	9	Y	1105	1105	1	-0-
09	12900	X	9966	-0-	-2934 B	-0-	8728	3	1238	9	Y	1125	1125	1	-0-
10	12338	X	11001	-0-	-1337 B	-0-	9710	3	1291	9	Y	1174	1174	1	-0-
11	11940	X	11009	-0-	-931 B	-0-	9808	3	1201	9	Y	1092	1092	1	-0-
*12	11462	X	11462	-0-	-0- B	-0-	10200	3	1262	9	Y	1147	1147	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				134,170				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,384			

EDWARD ROEDER 02				WELL #:	01H	RRCID -> 266403	COMPL.	DATE 11/22/2011	TOTAL	DEPTH 13506	PERF.13754	- 19212			
01	21357	X	21357	-0-	-0- B	-0-	16564	3	4793	9	Y	4357	4357	1	-0-
02	18088	X	17553	-0-	-535 B	-0-	13757	3	3796	9	Y	3451	3451	1	-0-
03	28055	X	18712	-0-	-9343 B	-0-	14491	3	4221	9	Y	3837	3837	1	-0-
04	27150	X	17186	-0-	-9964 B	-0-	13444	3	3742	9	Y	3402	3402	1	-0-
05	28055	X	16945	-0-	-11110 B	-0-	13359	3	3586	9	Y	3260	3260	1	-0-
06	20670	X	15246	-0-	-5424 B	-0-	12017	3	3229	9	Y	2935	2935	1	-0-
07	15407	X	14889	-0-	-518 B	-0-	11707	3	3182	9	Y	2893	2893	1	-0-
08	15407	X	14166	-0-	-1241 B	-0-	11187	3	2979	9	Y	2708	2708	1	-0-
09	14910	X	12907	-0-	-2003 B	-0-	10166	3	2741	9	Y	2492	2492	1	-0-
10	15407	X	12946	-0-	-2461 B	-0-	10162	3	2784	9	Y	2531	2531	1	-0-
11	14910	X	11902	-0-	-3008 B	-0-	9427	3	2475	9	Y	2250	2250	1	-0-
12	14880	X	14106	-0-	-774 B	-0-	11135	3	2971	9	Y	2701	2701	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				187,915		TOTAL CONDENSATE PROD:				36,817					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
FRIEDRICH'S GAS UNIT NO. 01		WELL #:		02H	RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL	DEPTH 13829	PERF.13840 - 19302					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	4177	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
02	3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3356	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
03	3968 X	3105	-0-	-863 B	-0-	2974	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
04	4170 X	3164	-0-	-1006 B	-0-	3014	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
05	4309 X	2863	-0-	-1446 B	-0-	2732	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
06	4170 X	3145	-0-	-1025 B	-0-	3001	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	3875 X	3232	-0-	-643 B	-0-	2927	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
08	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	2900	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
09	3150 X	2955	-0-	-195 B	-0-	2527	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
10	3355 X	3355	-0-	-0- B	-0-	2859	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
11	3300 X	2913	-0-	-387 B	-0-	2453	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
12	3410 X	2867	-0-	-543 B	-0-	2428	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,810					TOTAL CONDENSATE PROD:				3,147					

GLOOR 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266423	COMPL.	DATE 07/14/2011	TOTAL	DEPTH 13704	PERF.15093	- 19222	
01	6201 X	6201	-0-	-0- B	-0-	5933	3	268 9	Y	244	244	1	-0-
02	6272 X	5287	-0-	-985 B	-0-	5039	3	248 9	Y	225	225	1	-0-
03	6789 X	6290	-0-	-499 B	-0-	6034	3	256 9	Y	233	233	1	-0-
04	6390 X	5644	-0-	-746 B	-0-	5304	3	340 9	Y	309	309	1	-0-
05	6386 X	5296	-0-	-1090 B	-0-	5097	3	199 9	Y	181	181	1	-0-
06	6090 X	4836	-0-	-1254 B	-0-	4662	3	174 9	Y	158	158	1	-0-
07	6293 X	5440	-0-	-853 B	-0-	5253	3	187 9	Y	170	170	1	-0-
08	6293 X	5303	-0-	-990 B	-0-	5125	3	178 9	Y	162	162	1	-0-
09	5640 X	4960	-0-	-680 B	-0-	4791	3	169 9	Y	154	154	1	-0-
10	5425 X	5153	-0-	-272 B	-0-	4971	3	182 9	Y	165	165	1	-0-
11	5250 X	4694	-0-	-556 B	-0-	4531	3	163 9	Y	148	148	1	-0-
12	5425 X	4785	-0-	-640 B	-0-	4630	3	155 9	Y	141	141	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				63,889	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,290				

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:		01H	RRCID	-> 266430	COMPL.	DATE	08/19/2011	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.	13750	-	18232
01	17116	X	17116	-0-	-0-	B	-0-	14073	3	3043	9	Y	2766	2766	1			-0-
02	16476	X	16476	-0-	-0-	B	-0-	13691	3	2785	9	Y	2532	2532	1			-0-
03	19151	X	19151	-0-	-0-	B	-0-	15928	3	3223	9	Y	2930	2930	1			-0-
04	19220	X	19220	-0-	-0-	B	-0-	16199	3	3021	9	Y	2746	2746	1			-0-
05	18228	X	16501	-0-	-1727	B	-0-	13503	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
06	18540	X	15819	-0-	-2721	B	-0-	12975	3	2844	9	Y	2585	2585	1			-0-
07	19871	X	14854	-0-	-5017	B	-0-	12047	3	2807	9	Y	2552	2552	1			-0-
08	22292	X	22292	-0-	-0-	B	-0-	18753	3	3539	9	Y	3217	3217	1			-0-
09	19230	X	16543	-0-	-2687	B	-0-	13883	3	2660	9	Y	2418	2418	1			-0-
10	16492	X	15888	-0-	-604	B	-0-	13267	3	2621	9	Y	2383	2383	1			-0-
11	19800	X	15371	-0-	-4429	B	-0-	12755	3	2616	9	Y	2378	2378	1			-0-
12	20460	X	14372	-0-	-6088	B	-0-	11886	3	2486	9	Y	2260	2260	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			203,603					TOTAL CONDENSATE PROD:			31,492							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
PARKER FRISBIE 01		WELL #:		01H	RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011				TOTAL	DEPTH 13650	PERF.14162	- 19062		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13970 X	13970	-0-	0- B	-0-	12947	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
02	13860 X	12765	-0-	-1095 B	-0-	11930	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
03	13919 X	13685	-0-	-234 B	-0-	12776	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
04	13530 X	12520	-0-	-1010 B	-0-	11717	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
05	14136 X	12394	-0-	-1742 B	-0-	11623	3	771	9	Y	701	701	1			-0-
06	13680 X	10862	-0-	-2818 B	-0-	10213	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
07	14136 X	11997	-0-	-2139 B	-0-	11256	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
08	13671 X	11723	-0-	-1948 B	-0-	11021	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
09	12510 X	10818	-0-	-1692 B	-0-	10166	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
10	12400 X	10861	-0-	-1539 B	-0-	10194	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
11	11610 X	6408	-0-	-5202 B	-0-	6021	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
12	11997 X	10114	-0-	-1883 B	-0-	9440	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		138,117					TOTAL CONDENSATE PROD:				8,012					

WARZECHA 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266606	COMPL.	DATE 03/10/2012	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.13880	- 18783			
01	9736	X	9736	-0-	B	-0-	9198	3	538	9	N	489	489	1	-0-	
02	9688	X	8304	-0-	-1384	B	-0-	7681	3	623	9	N	566	566	1	-0-
03	11098	X	9687	-0-	-1411	B	-0-	9071	3	616	9	N	560	560	1	-0-
04	10740	X	8822	-0-	-1918	B	-0-	8310	3	512	9	N	465	465	1	-0-
05	11098	X	8636	-0-	-2462	B	-0-	8118	3	518	9	N	471	471	1	-0-
06	9420	X	7988	-0-	-1432	B	-0-	7540	3	448	9	N	407	407	1	-0-
07	9672	X	7951	-0-	-1721	B	-0-	7509	3	442	9	N	402	402	1	-0-
08	9672	X	8039	-0-	-1633	B	-0-	7610	3	429	9	N	390	390	1	-0-
09	8820	X	7371	-0-	-1449	B	-0-	6951	3	420	9	N	382	382	1	-0-
10	8649	X	7533	-0-	-1116	B	-0-	7127	3	406	9	N	369	369	1	-0-
11	7980	X	7030	-0-	-950	B	-0-	6654	3	376	9	N	342	342	1	-0-
12	8029	X	7804	-0-	-225	B	-0-	7377	3	427	9	N	388	388	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			98,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,231						

BARROW 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266958	COMPL.	DATE 08/10/2011	TOTAL	DEPTH 13657	PERF.13850	- 17912				
01	31184	X	31184	-0-	B	-0-	25403	3	5781	9	Y	5255	5255	1	-0-	
02	39592	X	23036	-0-	-16556	B	-0-	18819	3	4217	9	Y	3834	3834	1	-0-
03	43834	X	20900	-0-	-22934	B	-0-	17046	3	3854	9	Y	3504	3504	1	-0-
04	42420	X	16931	-0-	-25489	B	-0-	13850	3	3081	9	Y	2801	2801	1	-0-
05	34255	X	14837	-0-	-19418	B	-0-	12134	3	2703	9	Y	2457	2457	1	-0-
06	30180	X	12262	-0-	-17918	B	-0-	9939	3	2323	9	Y	2112	2112	1	-0-
07	18507	X	10753	-0-	-7754	B	-0-	8687	3	2066	9	Y	1878	1878	1	-0-
08	18507	X	9299	-0-	-9208	B	-0-	7494	3	1805	9	Y	1641	1641	1	-0-
09	16920	X	721	-0-	-16199	B	-0-	607	3	114	9	Y	104	104	1	-0-
10	14849	X	2626	-0-	-12223	B	-0-	2114	3	512	9	Y	465	465	1	-0-
11	12270	X	8974	-0-	-3296	B	-0-	7310	3	1664	9	Y	1513	1513	1	-0-
12	10757	X	7444	-0-	-3313	B	-0-	6133	3	1311	9	Y	1192	1192	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				158,967				TOTAL CONDENSATE PROD:				26,756				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BOLDT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011				TOTAL	DEPTH 13458	PERF.13620	- 18872	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15684 X	15684	-0-	-0- B	-0-	12578	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
02	16800 X	12676	-0-	-4124 B	-0-	10073	3	2603	9	Y	2366	2366	1			-0-
03	18600 X	13366	-0-	-5234 B	-0-	10509	3	2857	9	Y	2597	2597	1			-0-
04	18000 X	12342	-0-	-5658 B	-0-	9761	3	2581	9	Y	2346	2346	1			-0-
05	16337 X	12196	-0-	-4141 B	-0-	9742	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
06	15180 X	11137	-0-	-4043 B	-0-	8880	3	2257	9	Y	2052	2052	1			-0-
07	11594 X	11179	-0-	-415 B	-0-	8860	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
08	11594 X	10650	-0-	-944 B	-0-	8496	3	2154	9	Y	1958	1958	1			-0-
09	11220 X	9911	-0-	-1309 B	-0-	7991	3	1920	9	Y	1745	1745	1			-0-
10	11594 X	10085	-0-	-1509 B	-0-	8081	3	2004	9	Y	1822	1822	1			-0-
11	11130 X	9070	-0-	-2060 B	-0-	7290	3	1780	9	Y	1618	1618	1			-0-
12	11191 X	9246	-0-	-1945 B	-0-	7524	3	1722	9	Y	1565	1565	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		137,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,232								

MYRA KELLEY 06				WELL #:	01H	RRCID -> 267658	COMPL.	DATE 06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.14443	- 19745
01	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3174	3	19 9	Y	17	17 1	-0-
02	2968	X	2440	-0-	-528 B	-0-	2426	3	14 9	Y	13	13 1	-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	3230	3	17 9	Y	15	15 1	-0-
04	3090	X	2573	-0-	-517 B	-0-	2563	3	10 9	Y	9	9 1	-0-
05	3193	X	2462	-0-	-731 B	-0-	2451	3	11 9	Y	10	10 1	-0-
06	3150	X	2357	-0-	-793 B	-0-	2348	3	9 9	Y	8	8 1	-0-
07	3255	X	2377	-0-	-878 B	-0-	2370	3	7 9	Y	6	6 1	-0-
08	3255	X	2345	-0-	-910 B	-0-	2336	3	9 9	Y	8	8 1	-0-
09	2580	X	2102	-0-	-478 B	-0-	2089	3	13 9	Y	12	12 1	-0-
10	2449	X	2080	-0-	-369 B	-0-	2072	3	8 9	Y	7	7 1	-0-
11	2370	X	1918	-0-	-452 B	-0-	1910	3	8 9	Y	7	7 1	-0-
12	2387	X	1837	-0-	-550 B	-0-	1822	3	15 9	Y	14	14 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				28,931	TOTAL CONDENSATE PROD:				126				

FRANCIS WILSON 01				WELL #:	01H	RRCID -> 267659	COMPL.	DATE 07/05/2011	TOTAL	DEPTH 13835	PERF.14055	- 18900			
01	5186	X	5186	-0-	-0- B	-0-	4943	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
02	5068	X	4399	-0-	-669 B	-0-	4183	3	216	9	Y	196	196	1	-0-
03	5456	X	4804	-0-	-652 B	-0-	4572	3	232	9	Y	211	211	1	-0-
04	5130	X	4585	-0-	-545 B	-0-	4345	3	240	9	Y	218	218	1	-0-
05	5301	X	4517	-0-	-784 B	-0-	4232	3	285	9	Y	259	259	1	-0-
06	5010	X	4354	-0-	-656 B	-0-	4082	3	272	9	Y	247	247	1	-0-
07	4867	X	4331	-0-	-536 B	-0-	4105	3	226	9	Y	205	205	1	-0-
08	4805	X	4304	-0-	-501 B	-0-	4103	3	201	9	Y	183	183	1	-0-
09	4590	X	4013	-0-	-577 B	-0-	3816	3	197	9	Y	179	179	1	-0-
10	4526	X	3973	-0-	-553 B	-0-	3807	3	166	9	Y	151	151	1	-0-
11	4350	X	3782	-0-	-568 B	-0-	3607	3	175	9	Y	159	159	1	-0-
12	4340	X	3816	-0-	-524 B	-0-	3636	3	180	9	Y	164	164	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				52,064	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,393						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	24325 X	24325	-0-	-0- B	-0-	19297	3	5028	9	Y	4571	4571	1	-0-
02	24617 X	24617	-0-	-0- B	-0-	19414	3	5203	9	Y	4730	4730	1	-0-
03	18304 X	18304	-0-	-0- B	-0-	14502	3	3802	9	Y	3456	3456	1	-0-
04	10620 X	9258	-0-	-1362 B	-0-	7290	3	1968	9	Y	1789	1789	1	-0-
05	10974 X	9928	-0-	-1046 B	-0-	7898	3	2030	9	Y	1845	1845	1	-0-
06	10620 X	8061	-0-	-2559 B	-0-	6313	3	1748	9	Y	1589	1589	1	-0-
07	18383 X	6842	-0-	-11541 B	-0-	5340	3	1502	9	Y	1365	1365	1	-0-
08	18290 X	5126	-0-	-13164 B	-0-	3995	3	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-
09	9600 X	4088	-0-	-5512 B	-0-	3179	3	909	9	Y	826	826	1	-0-
10	9920 X	3674	-0-	-6246 B	-0-	2886	3	788	9	Y	716	716	1	-0-
11	8070 X	4104	-0-	-3966 B	-0-	3256	3	848	9	Y	771	768	1	-0-
12	6851 X	2913	-0-	-3938 B	-0-	2282	3	631	9	Y	574	574	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		121,240			TOTAL CONDENSATE PROD:					23,260				

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789														
01	8589 X	8589	-0-	-0- B	-0-	7351	3	1238	9	Y	1125	1125	1	-0-
02	9296 X	7823	-0-	-1473 B	-0-	6603	3	1220	9	Y	1109	1109	1	-0-
03	9982 X	9252	-0-	-730 B	-0-	7979	3	1273	9	Y	1157	1157	1	-0-
04	9063 X	9063	-0-	-0- B	-0-	7954	3	1109	9	Y	1008	1008	1	-0-
05	9115 X	9115	-0-	-0- B	-0-	8025	3	1090	9	Y	991	991	1	-0-
06	8940 X	8271	-0-	-669 B	-0-	7304	3	967	9	Y	879	879	1	-0-
07	9362 X	8376	-0-	-986 B	-0-	7406	3	970	9	Y	882	882	1	-0-
08	9362 X	7709	-0-	-1653 B	-0-	6809	3	900	9	Y	818	818	1	-0-
09	9060 X	7154	-0-	-1906 B	-0-	6279	3	875	9	Y	795	795	1	-0-
10	9114 X	1254	-0-	-7860 B	-0-	1101	3	153	9	Y	139	139	1	-0-
11	12916 X	12916	-0-	-0- B	-0-	10930	3	1986	9	Y	1805	1805	1	-0-
*12	22589 X	22589	-0-	-0- B	-0-	19298	3	3291	9	Y	2992	2992	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		112,111			TOTAL CONDENSATE PROD:					13,700				

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652														
01	8003 X	8003	-0-	-0- B	-0-	7761	3	242	9	Y	220	220	1	-0-
02	6636 X	6275	-0-	-361 B	-0-	6059	3	216	9	Y	196	196	1	-0-
03	7254 X	6301	-0-	-953 B	-0-	6068	3	233	9	Y	212	212	1	-0-
04	7740 X	5599	-0-	-2141 B	-0-	5388	3	211	9	Y	192	192	1	-0-
05	7998 X	5654	-0-	-2344 B	-0-	5436	3	218	9	Y	198	198	1	-0-
06	7740 X	5346	-0-	-2394 B	-0-	5155	3	191	9	Y	174	174	1	-0-
07	6944 X	5430	-0-	-1514 B	-0-	5233	3	197	9	Y	179	179	1	-0-
08	6293 X	5263	-0-	-1030 B	-0-	5077	3	186	9	Y	169	169	1	-0-
09	5610 X	5016	-0-	-594 B	-0-	4843	3	173	9	Y	157	157	1	-0-
10	5642 X	5066	-0-	-576 B	-0-	4859	3	207	9	Y	188	188	1	-0-
11	5340 X	4882	-0-	-458 B	-0-	4680	3	202	9	Y	184	184	1	-0-
12	5425 X	4885	-0-	-540 B	-0-	4696	3	189	9	Y	172	172	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		67,720			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,241				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
RIEDELSE 02		WELL #:		01H	RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011				TOTAL	DEPTH 13673	PERF.13555 - 17902			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	4996	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
02	6048 X	5680	-0-	-368 B	-0-	5073	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
03	6603 X	6051	-0-	-552 B	-0-	5421	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
04	6090 X	5649	-0-	-441 B	-0-	5064	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
05	6293 X	5546	-0-	-747 B	-0-	4983	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
06	6090 X	5077	-0-	-1013 B	-0-	4578	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
07	6293 X	5088	-0-	-1205 B	-0-	4584	3	504	9	Y	458	458	1			-0-
08	6045 X	4875	-0-	-1170 B	-0-	4382	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
09	5640 X	4407	-0-	-1233 B	-0-	3952	3	455	9	Y	414	414	1			-0-
10	5549 X	3545	-0-	-2004 B	-0-	3138	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
11	5070 X	4582	-0-	-488 B	-0-	4073	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
12	5084 X	3990	-0-	-1094 B	-0-	3531	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,137				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,785						

JAMES GANO 01				WELL #:		01H	RRCID -> 267752	COMPL.	DATE 08/30/2011	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.14550	- 17632
01	6639	X	6639	-0-	B	-0-	5794	3	845	9	Y	768	768	1
02	5070	X	5070	-0-	B	-0-	4344	3	726	9	Y	660	660	1
03	5115	X	5115	-0-	B	-0-	4357	3	758	9	Y	689	689	1
04	5013	X	5013	-0-	B	-0-	4323	3	690	9	Y	627	627	1
05	2075	X	2075	-0-	B	-0-	1772	3	303	9	Y	275	275	1
06	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					Y	-0-		
07	5611	X	2870	-0-	-2741 B	-0-	2372	3	498	9	Y	453	453	1
08	5177	X	4528	-0-	-649 B	-0-	3882	3	646	9	Y	587	587	1
09	5010	X	4080	-0-	-930 B	-0-	3507	3	573	9	Y	521	521	1
10	4182	X	4182	-0-	-0 B	-0-	3611	3	571	9	Y	519	519	1
11	4380	X	3895	-0-	-485 B	-0-	3357	3	538	9	Y	489	489	1
*12	4540	X	4540	-0-	-0 B	-0-	3954	3	586	9	Y	533	533	1
TOTAL GAS PROD:				48,007		TOTAL CONDENSATE PROD:				6,121				

KOOPMAN 01				WELL #:	01H	RRCID -> 267753	COMPL.	DATE 06/25/2011	TOTAL	DEPTH 13453	PERF.13680	- 19775	
01	9398	X	9398	-0-	-0- B	-0-	7956	3	1442 9	Y	1311	1311 1	-0-
02	22099	X	22099	-0-	-0- B	-0-	18582	3	3517 9	Y	3197	3197 1	-0-
03	22009	X	22009	-0-	-0- B	-0-	18606	3	3403 9	Y	3094	3094 1	-0-
04	20280	X	19872	-0-	-408 B	-0-	16863	3	3009 9	Y	2735	2735 1	-0-
05	24459	X	20183	-0-	-4276 B	-0-	17136	3	3047 9	Y	2770	2770 1	-0-
06	23670	X	19207	-0-	-4463 B	-0-	16402	3	2805 9	Y	2550	2550 1	-0-
07	22227	X	19408	-0-	-2819 B	-0-	16544	3	2864 9	Y	2604	2604 1	-0-
08	22010	X	19363	-0-	-2647 B	-0-	16617	3	2746 9	Y	2496	2496 1	-0-
09	19860	X	17262	-0-	-2598 B	-0-	14811	3	2451 9	Y	2228	2228 1	-0-
10	20181	X	17093	-0-	-3088 B	-0-	14573	3	2520 9	Y	2291	2291 1	-0-
11	19200	X	16213	-0-	-2987 B	-0-	13770	3	2443 9	Y	2221	2221 1	-0-
12	19406	X	16484	-0-	-2922 B	-0-	13969	3	2515 9	Y	2286	2286 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				218,591		TOTAL CONDENSATE PROD:				29,783			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748														
J. B. DUDERSTADT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	4887 X	4887	-0-	-0- B	-0-			4687 3	200 9	Y		182			182 1			-0-
02	5544 X	3650	-0-	-1894 B	-0-			3522 3	128 9	Y		116			116 1			-0-
03	6138 X	4661	-0-	-1477 B	-0-			4506 3	155 9	Y		141			141 1			-0-
04	5940 X	4202	-0-	-1738 B	-0-			4064 3	138 9	Y		125			125 1			-0-
05	4898 X	4293	-0-	-605 B	-0-			4130 3	163 9	Y		148			148 1			-0-
06	4740 X	3923	-0-	-817 B	-0-			3737 3	186 9	Y		169			169 1			-0-
07	4650 X	4180	-0-	-470 B	-0-			4031 3	149 9	Y		135			135 1			-0-
08	4650 X	3994	-0-	-656 B	-0-			3869 3	125 9	Y		114			114 1			-0-
09	4200 X	3676	-0-	-524 B	-0-			3566 3	110 9	Y		100			100 1			-0-
10	4278 X	3871	-0-	-407 B	-0-			3724 3	147 9	Y		134			134 1			-0-
11	4050 X	3555	-0-	-495 B	-0-			3431 3	124 9	Y		113			113 1			-0-
12	4185 X	3767	-0-	-418 B	-0-			3612 3	155 9	Y		141			141 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,618										

WILD 01				WELL #:	01H	RRCID -> 267976	COMPL.	DATE	04/26/2012	TOTAL	DEPTH	13958	PERF.14220	- 18672
01	6758 X	5600	-0-	-1158 B	-0-	5444	3	156	9	Y	142	142	1	-0-
02	5796 X	4598	-0-	-1198 B	-0-	4447	3	151	9	Y	137	137	1	-0-
03	6138 X	5159	-0-	-979 B	-0-	4987	3	172	9	Y	156	156	1	-0-
04	5610 X	4639	-0-	-971 B	-0-	4478	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
05	5797 X	4562	-0-	-1235 B	-0-	4434	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
06	5430 X	4254	-0-	-1176 B	-0-	4129	3	125	9	Y	114	114	1	-0-
07	5146 X	4515	-0-	-631 B	-0-	4386	3	129	9	Y	117	117	1	-0-
08	5146 X	4264	-0-	-882 B	-0-	4137	3	127	9	Y	115	115	1	-0-
09	4650 X	4079	-0-	-571 B	-0-	3957	3	122	9	Y	111	111	1	-0-
10	4557 X	4075	-0-	-482 B	-0-	3956	3	119	9	Y	108	108	1	-0-
11	4380 X	3756	-0-	-624 B	-0-	3634	3	122	9	Y	111	111	1	-0-
12	4526 X	3531	-0-	-995 B	-0-	3423	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				53,032		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,471				

COLLIER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268181	COMPL.	DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 13894	PERF.13950	- 19512	
01	8988 X	8988	-0-	-0- B	-0-	8673	3	315 9 N	286	286	1	-0-
02	9240 X	8119	-0-	-1121 B	-0-	7794	3	325 9 N	295	295	1	-0-
03	9734 X	8597	-0-	-1137 B	-0-	8243	3	354 9 N	322	322	1	-0-
04	9240 X	7936	-0-	-1304 B	-0-	7735	3	201 9 N	183	183	1	-0-
05	8990 X	8166	-0-	-824 B	-0-	8145	3	21 9 N	19	19	1	-0-
06	8700 X	7797	-0-	-903 B	-0-	7579	3	218 9 N	198	198	1	-0-
07	8990 X	7915	-0-	-1075 B	-0-	7659	3	256 9 N	233	233	1	-0-
08	8587 X	7613	-0-	-974 B	-0-	7372	3	241 9 N	219	219	1	-0-
09	7950 X	7155	-0-	-795 B	-0-	6925	3	230 9 N	209	209	1	-0-
10	8153 X	6944	-0-	-1209 B	-0-	6710	3	234 9 N	213	213	1	-0-
11	7800 X	6461	-0-	-1339 B	-0-	6230	3	231 9 N	210	210	1	-0-
12	7905 X	6538	-0-	-1367 B	-0-	6306	3	232 9 N	211	211	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				92,229		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,598		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748															
MYRA KELLEY 05		WELL #:		01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	6043 X	6043	-0-	-0- B	-0-		5962	3	81	9	Y	74	74	1			-0-		
02	5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-		5589	3	79	9	Y	72	72	1			-0-		
03	6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-		5952	3	101	9	Y	92	92	1			-0-		
04	5850 X	5741	-0-	-109 B	-0-		5738	3	3	9	Y	3	3	1			-0-		
05	6262 X	5493	-0-	-769 B	-0-		5490	3	3	9	Y	3	3	1			-0-		
06	6060 X	4789	-0-	-1271 B	-0-		4778	3	11	9	Y	10	10	1			-0-		
07	6262 X	5317	-0-	-945 B	-0-		5272	3	45	9	Y	41	41	1			-0-		
08	6045 X	5428	-0-	-617 B	-0-		5351	3	77	9	Y	70	70	1			-0-		
09	5730 X	4819	-0-	-911 B	-0-		4752	3	67	9	Y	61	61	1			-0-		
10	5487 X	4972	-0-	-515 B	-0-		4943	3	29	9	Y	26	26	1			-0-		
11	5250 X	4670	-0-	-580 B	-0-		4638	3	32	9	Y	29	29	1			-0-		
12	5425 X	4584	-0-	-841 B	-0-		4552	3	32	9	Y	29	29	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:		63,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		510											

COSTLOW	GAS	UNIT NO.	1	WELL #:	02H	RRCID	-> 268205	COMPL.	DATE	03/20/2012	TOTAL	DEPTH	13783	PERF.	13840	- 17662
01	4929	X	4195	-0-	-734 B	-0-	4089	3	11	4	N	86				133
02	3920	X	3550	-0-	-370 B	-0-	3469	3	9	4	N	65				198
03	4526	X	3828	-0-	-698 B	-0-	3734	3	8	4	N	78	189	1		87
04	4380	X	3496	-0-	-884 B	-0-	3428	3	10	4	N	53				140
05	4526	X	3461	-0-	-1065 B	-0-	3371	3	10	4	N	73				213
06	4050	X	3273	-0-	-777 B	-0-	3217	3	9	4	N	43	188	1		68
07	3937	X	3235	-0-	-702 B	-0-	3156	3	9	4	N	64				132
08	3813	X	3141	-0-	-672 B	-0-	3073	3	10	4	N	53				185
09	3510	X	2908	-0-	-602 B	-0-	2832	3	8	4	N	62	185	1		62
10	3472	X	2796	-0-	-676 B	-0-	2740	3	9	4	N	43				105
11	3270	X	2586	-0-	-684 B	-0-	2513	3	10	4	N	57				162
12	3224	X	2655	-0-	-569 B	-0-	2584	3	10	4	N	55				217
TOTAL GAS PROD:			39,124				TOTAL CONDENSATE PROD:			732						

PEDRAZA 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268513	COMPL.	DATE 01/11/2012	TOTAL	DEPTH 11052	PERF.13920	- 17912				
01	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	3863	3	63	9	Y	57	57	1	-0-	
02	3892	X	3040	-0-	-852 B	-0-	2964	3	76	9	Y	69	69	1	-0-	
03	3999	X	3378	-0-	-621 B	-0-	3327	3	51	9	Y	46	46	1	-0-	
04	3810	X	3125	-0-	-685 B	-0-	3084	3	41	9	Y	37	37	1	-0-	
05	3937	X	3092	-0-	-845 B	-0-	3051	3	41	9	Y	37	37	1	-0-	
06	3810	X	3062	-0-	-748 B	-0-	3006	3	56	9	Y	51	51	1	-0-	
07	3379	X	3108	-0-	-271 B	-0-	3066	3	42	9	Y	38	38	1	-0-	
08	3379	X	3096	-0-	-283 B	-0-	3059	3	37	9	Y	34	34	1	-0-	
09	3120	X	2864	-0-	-256 B	-0-	2827	3	37	9	Y	34	34	1	-0-	
10	3162	X	2761	-0-	-401 B	-0-	2724	3	37	9	Y	34	34	1	-0-	
11	3060	X	2901	-0-	-159 B	-0-	2865	3	36	9	Y	33	33	1	-0-	
12	3100	X	2828	-0-	-272 B	-0-	2786	3	42	9	Y	38	38	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:				37,181	TOTAL CONDENSATE PROD:				508							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748															
SCHORLEMER 02		WELL #:		02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	6939 X	6939	-0-	-0- B	-0-		5279	3	1660	9	Y	1509	1509	1					-0-
02	15481 X	15481	-0-	-0- B	-0-		11943	3	3538	9	Y	3216	3216	1					-0-
03	16089 X	12251	-0-	-3838 B	-0-		9401	3	2850	9	Y	2591	2591	1					-0-
04	10272 X	10272	-0-	-0- B	-0-		7936	3	2336	9	Y	2124	2124	1					-0-
05	16089 X	9770	-0-	-6319 B	-0-		7569	3	2201	9	Y	2001	2001	1					-0-
06	15570 X	8774	-0-	-6796 B	-0-		6817	3	1957	9	Y	1779	1779	1					-0-
07	10757 X	8321	-0-	-2436 B	-0-		6502	3	1819	9	Y	1654	1654	1					-0-
08	10757 X	7620	-0-	-3137 B	-0-		5942	3	1678	9	Y	1525	1525	1					-0-
09	10260 X	7811	-0-	-2449 B	-0-		6077	3	1734	9	Y	1576	1576	1					-0-
10	9765 X	8100	-0-	-1665 B	-0-		6320	3	1780	9	Y	1618	1618	1					-0-
11	8760 X	7436	-0-	-1324 B	-0-		5769	3	1667	9	Y	1515	1515	1					-0-
12	8308 X	7342	-0-	-966 B	-0-		5667	3	1675	9	Y	1523	1523	1					-0-
TOTAL GAS PROD:		110,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,631											

BRUNS 01				WELL #:	02H	RRCID -> 268521	COMPL.	DATE 07/07/2012	TOTAL	DEPTH 13387	PERF.13528	- 18271			
01	24628	X	24628	-0-	-0- B	-0-	18702	3	5926	9	Y	5387	5387	1	-0-
02	26320	X	21541	-0-	-4779 B	-0-	16527	3	5014	9	Y	4558	4558	1	-0-
03	29140	X	23287	-0-	-5853 B	-0-	17978	3	5309	9	Y	4826	4826	1	-0-
04	28200	X	20655	-0-	-7545 B	-0-	15996	3	4659	9	Y	4235	4235	1	-0-
05	27652	X	20803	-0-	-6849 B	-0-	16100	3	4703	9	Y	4275	4275	1	-0-
06	23820	X	19172	-0-	-4648 B	-0-	14869	3	4303	9	Y	3912	3910	1	-0-
07	20615	X	18443	-0-	-2172 B	-0-	14308	3	4135	9	Y	3759	3759	1	-0-
08	20615	X	18668	-0-	-1947 B	-0-	14502	3	4166	9	Y	3787	3787	1	-0-
09	19950	X	17533	-0-	-2417 B	-0-	13676	3	3857	9	Y	3506	3506	1	-0-
10	20615	X	18078	-0-	-2537 B	-0-	14083	3	3995	9	Y	3632	3632	1	-0-
11	19170	X	12786	-0-	-6384 B	-0-	9758	3	3028	9	Y	2753	2753	1	-0-
12	18662	X	17120	-0-	-1542 B	-0-	13004	3	4116	9	Y	3742	3742	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				232,714		TOTAL CONDENSATE PROD:				48,372					

BRUNS 01				WELL #:	04H	RRCID -> 268525	COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL DEPTH 13376	PERF.13490	- 18371		
01	31038	X	31038	-0-	B	-0-	22391 3	8647 9	Y	7861	7861 1	-0-
02	24669	X	24669	-0-	B	-0-	17790 3	6879 9	Y	6254	6254 1	-0-
03	31744	X	25605	-0-	B	-0-	18501 3	7104 9	Y	6458	6458 1	-0-
04	30720	X	23116	-0-	B	-0-	16805 3	6311 9	Y	5737	5737 1	-0-
05	31744	X	21446	-0-	B	-0-	15738 3	5708 9	Y	5189	5189 1	-0-
06	30030	X	20042	-0-	B	-0-	14794 3	5248 9	Y	4771	4771 1	-0-
07	21080	X	18461	-0-	B	-0-	13670 3	4791 9	Y	4355	4355 1	-0-
08	21080	X	17346	-0-	B	-0-	12909 3	4437 9	Y	4034	4034 1	-0-
09	20400	X	15147	-0-	B	-0-	11269 3	3878 9	Y	3525	3525 1	-0-
10	21080	X	14664	-0-	B	-0-	10915 3	3749 9	Y	3408	3408 1	-0-
11	20040	X	13034	-0-	B	-0-	9657 3	3377 9	Y	3070	3070 1	-0-
12	18476	X	12665	-0-	B	-0-	9422 3	3243 9	Y	2948	2948 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				237,233		TOTAL CONDENSATE PROD:				57,610		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
AFFLERBACH 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL		DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14487 X	14487	-0-	-0- B	-0-	13076	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
02	17640 X	11675	-0-	-5965 B	-0-	10382	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
03	19530 X	12854	-0-	-6676 B	-0-	11048	3	1806	9	Y	1642	1642	1			-0-
04	18900 X	12142	-0-	-6758 B	-0-	10855	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
05	16988 X	13622	-0-	-3366 B	-0-	12111	3	1511	9	Y	1374	1374	1			-0-
06	14010 X	11429	-0-	-2581 B	-0-	10057	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
07	16836 X	16836	-0-	-0- B	-0-	15230	3	1606	9	Y	1460	1460	1			-0-
08	13609 X	6555	-0-	-7054 B	-0-	5975	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
09	13170 X	1858	-0-	-11312 B	-0-	1629	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
10	27879 X	27879	-0-	-0- B	-0-	24555	3	3324	9	Y	3022	3022	1			-0-
11	17721 X	17721	-0-	-0- B	-0-	15666	3	2055	9	Y	1868	1868	1			-0-
12	16833 X	14531	-0-	-2302 B	-0-	12818	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		161,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,533								

GARVEL 01				WELL #:	04H	RRCID -> 268642	COMPL.	DATE 09/18/2012	TOTAL	DEPTH 13499	PERF.13760	- 19081				
01	17218	X	17218	-0-	B	-0-	13947	3	3271	9	Y	2974	2974	1	-0-	
02	16912	X	13784	-0-	-3128	B	-0-	10915	3	2869	9	Y	2608	2608	1	-0-
03	18724	X	14597	-0-	-4127	B	-0-	11547	3	3050	9	Y	2773	2773	1	-0-
04	17640	X	13288	-0-	-4352	B	-0-	10483	3	2805	9	Y	2550	2550	1	-0-
05	17205	X	13251	-0-	-3954	B	-0-	10579	3	2672	9	Y	2429	2429	1	-0-
06	16650	X	12201	-0-	-4449	B	-0-	9749	3	2452	9	Y	2229	2229	1	-0-
07	13485	X	12028	-0-	-1457	B	-0-	9600	3	2428	9	Y	2207	2207	1	-0-
08	13485	X	11603	-0-	-1882	B	-0-	9293	3	2310	9	Y	2100	2100	1	-0-
09	13050	X	10691	-0-	-2359	B	-0-	8567	3	2124	9	Y	1931	1931	1	-0-
10	13237	X	10685	-0-	-2552	B	-0-	8486	3	2199	9	Y	1999	1999	1	-0-
11	12210	X	10586	-0-	-1624	B	-0-	8393	3	2193	9	Y	1994	1994	1	-0-
12	12028	X	10989	-0-	-1039	B	-0-	8710	3	2279	9	Y	2072	2072	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				150,921			TOTAL CONDENSATE PROD:				27,866					

BRUNS 01			WELL #:		03H	RRCID -> 268655	COMPL.	DATE 07/07/2012		TOTAL	DEPTH 13352	PERF.13480	- 18181
01	22515 X	22515	-0-	-0- B	-0-	17467	3	5048	9 Y	4589	4589	1	-0-
02	24976 X	18674	-0-	-6302 B	-0-	14402	3	4272	9 Y	3884	3884	1	-0-
03	27652 X	22834	-0-	-4818 B	-0-	17889	3	4945	9 Y	4495	4495	1	-0-
04	26760 X	19959	-0-	-6801 B	-0-	15648	3	4311	9 Y	3919	3919	1	-0-
05	23684 X	17837	-0-	-5847 B	-0-	13929	3	3908	9 Y	3553	3553	1	-0-
06	22110 X	16246	-0-	-5864 B	-0-	12660	3	3586	9 Y	3260	3260	1	-0-
07	19809 X	15444	-0-	-4365 B	-0-	12053	3	3391	9 Y	3083	3083	1	-0-
08	19809 X	15568	-0-	-4241 B	-0-	12171	3	3397	9 Y	3088	3088	1	-0-
09	19170 X	12241	-0-	-6929 B	-0-	9707	3	2534	9 Y	2304	2304	1	-0-
10	17825 X	10746	-0-	-7079 B	-0-	8436	3	2310	9 Y	2100	2100	1	-0-
11	16260 X	12579	-0-	-3681 B	-0-	9591	3	2988	9 Y	2716	2716	1	-0-
12	15562 X	14353	-0-	-1209 B	-0-	10962	3	3391	9 Y	3083	3083	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		198,996			TOTAL CONDENSATE PROD:		40,074						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
JO ANN MUELLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL		DEPTH 13939		PERF.13962		- 18002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9176 X	9013	-0-	-163 B	-0-	8878	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
02		7980 X	7807	-0-	-173 B	-0-	7652	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
03		9083 X	8339	-0-	-744 B	-0-	8209	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
04		8790 X	7484	-0-	-1306 B	-0-	7370	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
05		9083 X	7573	-0-	-1510 B	-0-	7474	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
06		8730 X	7012	-0-	-1718 B	-0-	6931	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07		8649 X	7115	-0-	-1534 B	-0-	7040	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
08		8339 X	6751	-0-	-1588 B	-0-	6688	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09		7470 X	6304	-0-	-1166 B	-0-	6243	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
10		7564 X	6271	-0-	-1293 B	-0-	6206	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
11		7020 X	5831	-0-	-1189 B	-0-	5762	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
12		7130 X	5686	-0-	-1444 B	-0-	5599	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,031									

HOPE 01				WELL #:		02H	RRCID -> 268665	COMPL.	DATE 07/29/2012		TOTAL	DEPTH 13342	PERF.13600	- 20181	
01	17853	X	17853	-0-	B	-0-	13484	3	4369	9	Y	3972	3972	1	-0-
02	23380	X	18883	-0-	-4497 B	-0-	14601	3	4282	9	Y	3893	3892	1	-0-
03	25885	X	19600	-0-	-6285 B	-0-	15289	3	4311	9	Y	3919	3919	1	8
04	25050	X	18039	-0-	-7011 B	-0-	14153	3	3886	9	Y	3533	3533	1	-0-
05	23746	X	16057	-0-	-7689 B	-0-	12483	3	3574	9	Y	3249	3247	1	8
06	20220	X	15920	-0-	-4300 B	-0-	12541	3	3379	9	Y	3072	3072	1	-0-
07	16244	X	14514	-0-	-1730 B	-0-	11441	3	3073	9	Y	2794	2794	1	-0-
08	16244	X	13050	-0-	-3194 B	-0-	10363	3	2687	9	Y	2443	2443	1	-0-
09	18929	X	18929	-0-	-0- B	-0-	15068	3	3861	9	Y	3510	3510	1	-0-
10	16627	X	16627	-0-	-0- B	-0-	13119	3	3508	9	Y	3189	3189	1	-0-
11	15720	X	14843	-0-	-877 B	-0-	11613	3	3230	9	Y	2936	2936	1	-0-
12	16244	X	14424	-0-	-1820 B	-0-	11316	3	3108	9	Y	2825	2824	1	8
TOTAL GAS PROD:			198,739				TOTAL CONDENSATE PROD:			39,335					

DWORACZYK 01				WELL #:	04H	RRCID -> 268666	COMPL.	DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 13299	PERF.13460	- 19901	
01	DLQ G-10	35266	-0-	35266 B		26932	3	8334 9	Y	7576	7576	1	-0-
02	65107 X	29841	-0-	-35266 B	-0-	23002	3	6839 9	Y	6217	6217	1	-0-
03	32581 X	32562	-0-	-19 B	-0-	25257	3	7305 9	Y	6641	6641	1	-0-
04	31530 X	29730	-0-	-1800 B	-0-	23219	3	6511 9	Y	5919	5919	1	-0-
05	32581 X	29211	-0-	-3370 B	-0-	22918	3	6293 9	Y	5721	5721	1	-0-
06	31530 X	26653	-0-	-4877 B	-0-	20932	3	5721 9	Y	5201	5201	1	-0-
07	26267 X	26267	-0-	0 B	-0-	20671	3	5596 9	Y	5087	5087	1	-0-
08	25730 X	25504	-0-	-226 B	-0-	20133	3	5371 9	Y	4883	4883	1	-0-
09	24900 X	23446	-0-	-1454 B	-0-	18536	3	4910 9	Y	4464	4464	1	-0-
10	25730 X	23320	-0-	-2410 B	-0-	18404	3	4916 9	Y	4469	4469	1	-0-
11	24900 X	21387	-0-	-3513 B	-0-	16780	3	4607 9	Y	4188	4188	1	-0-
12	25730 X	21274	-0-	-4456 B	-0-	16651	3	4623 9	Y	4203	4203	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		324,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		64,569					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748	RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012				TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821					
STRAUBE 01		WELL #:		02H												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16344 X	16344	-0-	-0- B	-0-	14439	3	1905	9	Y	1732	1732	1			-0-
02	16996 X	15289	-0-	-1707 B	-0-	13412	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
03	18817 X	18484	-0-	-333 B	-0-	16461	3	2023	9	Y	1839	1839	1			-0-
04	16980 X	14893	-0-	-2087 B	-0-	13052	3	1841	9	Y	1674	1674	1			-0-
05	17546 X	14529	-0-	-3017 B	-0-	12669	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
06	17880 X	14057	-0-	-3823 B	-0-	12133	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-
07	18476 X	15365	-0-	-3111 B	-0-	13610	3	1755	9	Y	1595	1595	1			-0-
08	18968 X	18968	-0-	-0- B	-0-	17285	3	1683	9	Y	1530	1530	1			-0-
09	15827 X	15827	-0-	-0- B	-0-	14354	3	1473	9	Y	1339	1339	1			-0-
10	15376 X	638	-0-	-14738 B	-0-	573	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	18360 X	8974	-0-	-9386 B	-0-	7710	3	1264	9	Y	1149	1149	1			-0-
12	18972 X	16463	-0-	-2509 B	-0-	14161	3	2302	9	Y	2093	2093	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		169,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,156								

HOPE 01				WELL #:		03H	RRCID -> 268707	COMPL.	DATE 07/29/2012		TOTAL	DEPTH 13342	PERF.13470	- 19971	
01	26313	X	26313	-0-	-0- B	-0-	20810	3	5503	9	Y	5003	5003	1	-0-
02	26208	X	22337	-0-	-3871 B	-0-	17724	3	4613	9	Y	4194	4194	1	-0-
03	29016	X	23215	-0-	-5801 B	-0-	18303	3	4912	9	Y	4465	4465	1	-0-
04	28080	X	21356	-0-	-6724 B	-0-	16908	3	4448	9	Y	4044	4044	1	-0-
05	27435	X	21076	-0-	-6359 B	-0-	16753	3	4323	9	Y	3930	3930	1	-0-
06	25470	X	19294	-0-	-6176 B	-0-	15325	3	3969	9	Y	3608	3608	1	-0-
07	20770	X	18633	-0-	-2137 B	-0-	14787	3	3846	9	Y	3496	3496	1	-0-
08	21690	X	21690	-0-	-0- B	-0-	17409	3	4281	9	Y	3892	3892	1	-0-
09	20100	X	19800	-0-	-300 B	-0-	15985	3	3815	9	Y	3468	3468	1	-0-
10	20770	X	18471	-0-	-2299 B	-0-	14809	3	3662	9	Y	3329	3329	1	-0-
11	20100	X	16870	-0-	-3230 B	-0-	13419	3	3451	9	Y	3137	3137	1	-0-
12	20770	X	16283	-0-	-4487 B	-0-	12894	3	3389	9	Y	3081	3081	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			245,338				TOTAL CONDENSATE PROD:			45,647					

HAY 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268708	COMPL.	DATE 06/05/2012	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13790	- 18742				
01	18662	X	16142	-0-	-2520	B	-0-	14956	3	1186	9	Y	1078	1078	1	-0-
02	16212	X	15656	-0-	-556	B	-0-	14611	3	1045	9	Y	950	950	1	-0-
03	16988	X	14874	-0-	-2114	B	-0-	13866	3	1008	9	Y	916	916	1	-0-
04	19290	X	19290	-0-	-0-	B	-0-	18128	3	1162	9	Y	1056	1056	1	-0-
05	17329	X	16286	-0-	-1043	B	-0-	15281	3	1005	9	Y	914	914	1	-0-
06	16770	X	14850	-0-	-1920	B	-0-	13971	3	879	9	Y	799	799	1	-0-
07	19933	X	14583	-0-	-5350	B	-0-	13737	3	846	9	Y	769	769	1	-0-
08	19933	X	13898	-0-	-6035	B	-0-	13113	3	785	9	Y	714	714	1	-0-
09	19290	X	12338	-0-	-6952	B	-0-	11654	3	684	9	Y	622	622	1	-0-
10	16275	X	12817	-0-	-3458	B	-0-	12080	3	737	9	Y	670	670	1	-0-
11	14850	X	11405	-0-	-3445	B	-0-	10710	3	695	9	Y	632	632	1	-0-
12	14570	X	11512	-0-	-3058	B	-0-	10760	3	752	9	Y	684	684	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				173,651				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,804				

DWORACZYK 01				WELL #:	03H	RRCID -> 268713	COMPL.	DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 13313	PERF.13460	- 19901	
01	DLQ G-10	37234	-0-	37234 B		29013	3	8221 9	Y	7474	7474	1	-0-
02	69625 X	32391	-0-	-37234 B		25399	3	6992 9	Y	6356	6356	1	-0-
03	34240 X	34240	-0-	-0- B		26979	3	7261 9	Y	6601	6601	1	-0-
04	31260 X	31236	-0-	-24 B		24768	3	6468 9	Y	5880	5880	1	-0-
05	32302 X	30387	-0-	-1915 B		24163	3	6224 9	Y	5658	5658	1	-0-
06	31260 X	27823	-0-	-3437 B		22116	3	5707 9	Y	5188	5188	1	-0-
07	27714 X	26984	-0-	-730 B		21564	3	5420 9	Y	4927	4927	1	-0-
08	27714 X	25316	-0-	-2398 B		20327	3	4989 9	Y	4535	4535	1	-0-
09	26820 X	22601	-0-	-4219 B		18166	3	4435 9	Y	4032	4032	1	-0-
10	27714 X	23072	-0-	-4642 B		18432	3	4640 9	Y	4218	4218	1	-0-
11	26820 X	21095	-0-	-5725 B		16658	3	4437 9	Y	4034	4034	1	-0-
12	26970 X	20685	-0-	-6285 B		16287	3	4398 9	Y	3998	3998	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				333,064		TOTAL CONDENSATE PROD:				62,901			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	DLQ G-10	30533	-0-	30533 B	30533	24450 3	6083 9	Y	5530	5530 1			-0-
02	54628 X	24095	-0-	-30533 B	-0-	18815 3	5280 9	Y	4800	4800 1			-0-
03	31961 X	24847	-0-	-7114 B	-0-	19355 3	5492 9	Y	4993	4993 1			-0-
04	29550 X	23165	-0-	-6385 B	-0-	18217 3	4948 9	Y	4498	4498 1			-0-
05	30535 X	23329	-0-	-7206 B	-0-	18530 3	4799 9	Y	4363	4363 1			-0-
06	29550 X	21156	-0-	-8394 B	-0-	16848 3	4308 9	Y	3916	3916 1			-0-
07	21258 X	21258	-0-	-0- B	-0-	16845 3	4413 9	Y	4012	4012 1			-0-
08	20615 X	19919	-0-	-696 B	-0-	15740 3	4179 9	Y	3799	3799 1			-0-
09	19950 X	15810	-0-	-4140 B	-0-	12458 3	3352 9	Y	3047	3047 1			-0-
10	20615 X	14378	-0-	-6237 B	-0-	11301 3	3077 9	Y	2797	2797 1			-0-
11	19950 X	12354	-0-	-7596 B	-0-	9634 3	2720 9	Y	2473	2473 1			-0-
12	20615 X	14036	-0-	-6579 B	-0-	10992 3	3044 9	Y	2767	2767 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		244,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,995							

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501													
01	17741 X	17741	-0-	-0- B	-0-	14655 3	3086 9	Y	2805	2805 1			-0-
02	16940 X	14512	-0-	-2428 B	-0-	11926 3	2586 9	Y	2351	2351 1			-0-
03	18755 X	15145	-0-	-3610 B	-0-	12450 3	2695 9	Y	2450	2450 1			-0-
04	18150 X	14527	-0-	-3623 B	-0-	11965 3	2562 9	Y	2329	2329 1			-0-
05	17794 X	14746	-0-	-3048 B	-0-	12256 3	2490 9	Y	2264	2264 1			-0-
06	17160 X	13612	-0-	-3548 B	-0-	11315 3	2297 9	Y	2088	2088 1			-0-
07	14477 X	12666	-0-	-1811 B	-0-	10608 3	2058 9	Y	1871	1871 1			-0-
08	16868 X	16868	-0-	-0- B	-0-	14115 3	2753 9	Y	2503	2503 1			-0-
09	14118 X	14118	-0-	-0- B	-0-	11805 3	2313 9	Y	2103	2103 1			-0-
10	14477 X	13834	-0-	-643 B	-0-	11528 3	2306 9	Y	2096	2096 1			-0-
11	14010 X	12471	-0-	-1539 B	-0-	10249 3	2222 9	Y	2020	2020 1			-0-
12	14477 X	11746	-0-	-2731 B	-0-	9711 3	2035 9	Y	1850	1850 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		171,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,730							

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921													
01	23640 X	23640	-0-	-0- B	-0-	19705 3	3935 9	Y	3577	3577 1			-0-
02	23268 X	20825	-0-	-2443 B	-0-	17200 3	3625 9	Y	3295	3295 1			-0-
03	25761 X	21505	-0-	-4256 B	-0-	17821 3	3684 9	Y	3349	3349 1			-0-
04	24930 X	13302	-0-	-11628 B	-0-	11047 3	2255 9	Y	2050	2050 1			-0-
05	24397 X	-0-	-0-	-24397 B	-0-			Y	-0-				-0-
06	22890 X	14676	-0-	-8214 B	-0-	11992 3	2684 9	Y	2440	2440 1			-0-
07	21679 X	21679	-0-	-0- B	-0-	17942 3	3737 9	Y	3397	3396 1			-0-
08	19329 X	19329	-0-	-0- B	-0-	16141 3	3188 9	Y	2898	2898 1		1 8	-0-
09	16656 X	16656	-0-	-0- B	-0-	13928 3	2728 9	Y	2480	2480 1			-0-
10	18848 X	12182	-0-	-6666 B	-0-	10171 3	2011 9	Y	1828	1828 1			-0-
11	18240 X	115	-0-	-18125 B	-0-	71 3	44 9	Y	40	40 1			-0-
12	18848 X	11	-0-	-18837 B	-0-	11 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		163,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,354							

HOPE 01				WELL #:	04H	RRCID -> 268951	COMPL.	DATE 07/29/2012	TOTAL	DEPTH 13335	PERF.13500	- 19671			
01	29818	X	29818	-0-	B	-0-	23359	3	6459	9	Y	5872	5872	1	-0-
02	28644	X	25569	-0-	B	-0-	20047	3	5522	9	Y	5020	5020	1	-0-
03	31713	X	27017	-0-	B	-0-	21178	3	5839	9	Y	5308	5308	1	-0-
04	30690	X	25011	-0-	B	-0-	19699	3	5312	9	Y	4829	4829	1	-0-
05	31372	X	24719	-0-	B	-0-	19558	3	5161	9	Y	4692	4692	1	-0-
06	28860	X	22836	-0-	B	-0-	18076	3	4760	9	Y	4327	4327	1	-0-
07	22692	X	21803	-0-	B	-0-	17268	3	4535	9	Y	4123	4123	1	-0-
08	22692	X	21743	-0-	B	-0-	17256	3	4487	9	Y	4079	4079	1	-0-
09	25433	X	25433	-0-	B	-0-	20512	3	4921	9	Y	4474	4474	1	-0-
10	22692	X	22513	-0-	B	-0-	18024	3	4489	9	Y	4081	4081	1	-0-
11	21960	X	19768	-0-	B	-0-	15633	3	4135	9	Y	3759	3759	1	-0-
12	22692	X	19189	-0-	B	-0-	15079	3	4110	9	Y	3736	3736	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			285,419				TOTAL CONDENSATE PROD:			54,300					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
HAROLD GOHMERT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL		DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32581 X	29758	-0-	-2823 B	-0-	27955	3	1803	9	Y	1639	1639	1			-0-
02	28448 X	25902	-0-	-2546 B	-0-	24131	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-
03	31496 X	27350	-0-	-4146 B	-0-	25361	3	1989	9	Y	1808	1808	1			-0-
04	28920 X	25295	-0-	-3625 B	-0-	23401	3	1894	9	Y	1722	1722	1			-0-
05	29760 X	26863	-0-	-2897 B	-0-	24881	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
06	28800 X	24870	-0-	-3930 B	-0-	22902	3	1968	9	Y	1789	1788	1	1	8	-0-
07	27001 X	24907	-0-	-2094 B	-0-	22778	3	2129	9	Y	1935	1934	1	1	8	-0-
08	27001 X	24303	-0-	-2698 B	-0-	21843	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
09	26010 X	21015	-0-	-4995 B	-0-	18731	3	2284	9	Y	2076	2076	1			-0-
10	26877 X	21438	-0-	-5439 B	-0-	19243	3	2195	9	Y	1995	1995	1			-0-
11	24870 X	21272	-0-	-3598 B	-0-	19724	3	1548	9	Y	1407	1407	1			-0-
12	24893 X	21061	-0-	-3832 B	-0-	19559	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		294,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,384								

BARROW 01				WELL #:		04H	RRCID -> 269397	COMPL.	DATE 04/08/2013		TOTAL	DEPTH 13740	PERF.13720	- 17351	
01	24147	X	24147	-0-	B	-0-	20803	3	3344	9	Y	3040	3040	1	-0-
02	25564	X	19633	-0-	B	-0-	16783	3	2850	9	Y	2591	2591	1	-0-
03	28303	X	22504	-0-	B	-0-	19453	3	3051	9	Y	2774	2774	1	-0-
04	25770	X	20645	-0-	B	-0-	17889	3	2756	9	Y	2505	2505	1	-0-
05	25265	X	20180	-0-	B	-0-	17501	3	2679	9	Y	2435	2435	1	-0-
06	23370	X	18504	-0-	B	-0-	16052	3	2452	9	Y	2229	2229	1	-0-
07	20026	X	18266	-0-	B	-0-	15845	3	2421	9	Y	2201	2201	1	-0-
08	20026	X	17532	-0-	B	-0-	15220	3	2312	9	Y	2102	2102	1	-0-
09	19380	X	15737	-0-	B	-0-	13535	3	2202	9	Y	2002	2002	1	-0-
10	20026	X	15781	-0-	B	-0-	13657	3	2124	9	Y	1931	1931	1	-0-
11	18510	X	14696	-0-	B	-0-	12679	3	2017	9	Y	1834	1834	1	-0-
12	18259	X	12959	-0-	B	-0-	11165	3	1794	9	Y	1631	1631	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				220,584				TOTAL CONDENSATE PROD:				27,275			

KLEINE 01				WELL #:	02H	RRCID -> 269532	COMPL.	DATE 10/31/2012	TOTAL	DEPTH 13511	PERF.13670	- 19711			
01	36324	X	36324	-0-	-0- B	-0-	31643	3	4681	9	Y	4255	4255	1	-0-
02	39564	X	33389	-0-	-6175 B	-0-	29023	3	4366	9	Y	3969	3969	1	-0-
03	43803	X	35548	-0-	-8255 B	-0-	30858	3	4690	9	Y	4264	4264	1	-0-
04	38910	X	34694	-0-	-4216 B	-0-	30268	3	4426	9	Y	4024	4024	1	-0-
05	38626	X	34741	-0-	-3885 B	-0-	30399	3	4342	9	Y	3947	3947	1	-0-
06	35760	X	32667	-0-	-3093 B	-0-	28668	3	3999	9	Y	3635	3635	1	-0-
07	32612	X	32322	-0-	-290 B	-0-	28433	3	3889	9	Y	3535	3535	1	-0-
08	32612	X	31050	-0-	-1562 B	-0-	27348	3	3702	9	Y	3365	3365	1	-0-
09	31560	X	28900	-0-	-2660 B	-0-	25294	3	3606	9	Y	3278	3278	1	-0-
10	32612	X	8058	-0-	-24554 B	-0-	7067	3	991	9	Y	901	901	1	-0-
11	31560	X	9032	-0-	-22528 B	-0-	7577	3	1455	9	Y	1323	1323	1	-0-
12	32333	X	20194	-0-	-12139 B	-0-	17163	3	3031	9	Y	2755	2755	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				336,919		TOTAL CONDENSATE PROD:				39,251					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BARROW 01		WELL #:		02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL		DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18494 X	18494	-0-	-0- B	-0-	15736	3	2758	9	Y	2507	2507	1			-0-
02	16940 X	15141	-0-	-1799 B	-0-	13009	3	2132	9	Y	1938	1938	1			-0-
03	18755 X	15549	-0-	-3206 B	-0-	13108	3	2441	9	Y	2219	2219	1			-0-
04	18150 X	14804	-0-	-3346 B	-0-	12615	3	2189	9	Y	1990	1990	1			-0-
05	18507 X	14542	-0-	-3965 B	-0-	12399	3	2143	9	Y	1948	1948	1			-0-
06	17910 X	13350	-0-	-4560 B	-0-	11317	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
07	16120 X	13168	-0-	-2952 B	-0-	11110	3	2058	9	Y	1871	1871	1			-0-
08	15562 X	12339	-0-	-3223 B	-0-	10450	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
09	14790 X	11219	-0-	-3571 B	-0-	9544	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
10	14539 X	9987	-0-	-4552 B	-0-	8489	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
11	13350 X	9088	-0-	-4262 B	-0-	7678	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
*12	16077 X	16077	-0-	-0- B	-0-	13957	3	2120	9	Y	1927	1927	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		163,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,132								

BARROW 01				WELL #:	03H	RRCID -> 270125	COMPL.	DATE 04/08/2013	TOTAL	DEPTH 13729	PERF.13685 - 17301					
01	17873	X	17873	-0-	B	-0-	15131	3	2742	9	Y	2493	2493	1	-0-	
02	19712	X	15087	-0-	-4625	B	-0-	12743	3	2344	9	Y	2131	2131	1	-0-
03	21824	X	16743	-0-	-5081	B	-0-	14279	3	2464	9	Y	2240	2240	1	-0-
04	19740	X	15283	-0-	-4457	B	-0-	13097	3	2186	9	Y	1987	1987	1	-0-
05	19034	X	14670	-0-	-4364	B	-0-	12583	3	2087	9	Y	1897	1897	1	-0-
06	17310	X	12950	-0-	-4360	B	-0-	11105	3	1845	9	Y	1677	1677	1	-0-
07	15035	X	12079	-0-	-2956	B	-0-	10351	3	1728	9	Y	1571	1571	1	-0-
08	15035	X	11808	-0-	-3227	B	-0-	10133	3	1675	9	Y	1523	1523	1	-0-
09	14550	X	11218	-0-	-3332	B	-0-	9646	3	1572	9	Y	1429	1429	1	-0-
10	14663	X	12953	-0-	-1710	B	-0-	11303	3	1650	9	Y	1500	1500	1	-0-
11	12960	X	10208	-0-	-2752	B	-0-	8803	3	1405	9	Y	1277	1277	1	-0-
*12	17533	X	17533	-0-	-0-	B	-0-	15451	3	2082	9	Y	1893	1893	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				168,405				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,618				

TIETZ 01				WELL #:	01H	RRCID -> 270914	COMPL.	DATE 07/28/2013	TOTAL	DEPTH 13970	PERF.13957	- 18781				
01	117884	X	16127	-0-	-101757	B	-0-	15840	3	287	9	Y	261	261	1	-0-
02	19992	X	14250	-0-	-5742	B	-0-	14032	3	218	9	Y	198	198	1	-0-
03	20398	X	15062	-0-	-5336	B	-0-	14814	3	248	9	Y	225	225	1	-0-
04	18060	X	13719	-0-	-4341	B	-0-	13508	3	211	9	Y	192	192	1	-0-
05	17825	X	13440	-0-	-4385	B	-0-	13244	3	196	9	Y	178	178	1	-0-
06	15600	X	12386	-0-	-3214	B	-0-	12214	3	172	9	Y	156	156	1	-0-
07	15779	X	12194	-0-	-3585	B	-0-	12009	3	185	9	Y	168	168	1	-0-
08	15066	X	12059	-0-	-3007	B	-0-	11621	3	438	9	Y	398	398	1	-0-
09	13710	X	11233	-0-	-2477	B	-0-	10786	3	447	9	Y	406	406	1	-0-
10	13454	X	10994	-0-	-2460	B	-0-	10629	3	365	9	Y	332	332	1	-0-
11	12390	X	10327	-0-	-2063	B	-0-	10170	3	157	9	Y	143	143	1	-0-
12	12183	X	10012	-0-	-2171	B	-0-	9829	3	183	9	Y	166	166	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				151,803	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,823							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
DWORACZYK 01		WELL #:		05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	46289 X	46289	-0-	B	-0-	35655	3	10634	9	N	9667	9667	1			-0-
02	51548 X	40130	-0-	B	-0-	30974	3	9156	9	N	8324	8324	1			-0-
03	55521 X	43916	-0-	B	-0-	33941	3	9975	9	N	9068	9068	1			-0-
04	49620 X	39997	-0-	B	-0-	31008	3	8989	9	N	8172	8172	1			-0-
05	48019 X	37431	-0-	B	-0-	29036	3	8395	9	N	7632	7632	1			-0-
06	44790 X	32844	-0-	B	-0-	25374	3	7470	9	N	6791	6791	1			-0-
07	34689 X	33993	-0-	B	-0-	26423	3	7570	9	N	6882	6882	1			-0-
08	34689 X	33598	-0-	B	-0-	26340	3	7258	9	N	6598	6598	1			-0-
09	33570 X	29062	-0-	B	-0-	22762	3	6300	9	N	5727	5727	1			-0-
10	34689 X	28670	-0-	B	-0-	22366	3	6304	9	N	5731	5731	1			-0-
11	32910 X	26243	-0-	B	-0-	20394	3	5849	9	N	5317	5317	1			-0-
12	34007 X	25808	-0-	B	-0-	20036	3	5772	9	N	5247	5247	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		417,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		85,156								

EDWARD ROEDER 02				WELL #:	03H	RRCID -> 271327	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13602	PERF.13790	- 21771	
01	94829	X	82044	-0-	-12785	B	-0-	66123	3	15921	9	N	14474	
02	85652	X	72463	-0-	-13189	B	-0-	58677	3	13786	9	N	12533	
03	93465	X	76255	-0-	-17210	B	-0-	61479	3	14776	9	N	13433	
04	83040	X	71156	-0-	-11884	B	-0-	57391	3	13765	9	N	12514	
05	84940	X	71025	-0-	-13915	B	-0-	57269	3	13756	9	N	12505	
06	79410	X	66623	-0-	-12787	B	-0-	53963	3	12660	9	N	11509	
07	64918	X	64918	-0-	-0-	B	-0-	52580	3	12338	9	N	11216	
08	64791	X	64791	-0-	-0-	B	-0-	52538	3	12253	9	N	11139	
09	60990	X	58892	-0-	-2098	B	-0-	47836	3	11056	9	N	10051	
10	63023	X	60505	-0-	-2518	B	-0-	49398	3	11107	9	N	10097	
11	60990	X	56365	-0-	-4625	B	-0-	46011	3	10354	9	N	9413	
12	63023	X	56497	-0-	-6526	B	-0-	46145	3	10352	9	N	9411	
TOTAL GAS PROD:				801,534		TOTAL CONDENSATE PROD:				138,295				

ZIMMERMAN 01				WELL #:	01H	RRCID -> 271351	COMPL.	DATE 07/11/2013	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.13920	- 18401
01	23943	X	23943	-0-	-0- B	-0-	22934	3	1009	9	Y	917	917 1 -0-
02	29484	X	21048	-0-	-8436 B	-0-	20209	3	839	9	Y	763	763 1 -0-
03	30628	X	22090	-0-	-8538 B	-0-	21158	3	932	9	Y	847	847 1 -0-
04	26880	X	20006	-0-	-6874 B	-0-	19181	3	825	9	Y	750	750 1 -0-
05	25668	X	19817	-0-	-5851 B	-0-	19041	3	776	9	Y	705	705 1 -0-
06	23160	X	18269	-0-	-4891 B	-0-	17550	3	719	9	Y	654	654 1 -0-
07	23312	X	17956	-0-	-5356 B	-0-	17260	3	696	9	Y	633	633 1 -0-
08	22103	X	17098	-0-	-5005 B	-0-	16553	3	545	9	Y	495	495 1 -0-
09	20010	X	15750	-0-	-4260 B	-0-	15274	3	476	9	Y	433	433 1 -0-
10	19809	X	15608	-0-	-4201 B	-0-	15084	3	524	9	Y	476	476 1 -0-
11	18270	X	14550	-0-	-3720 B	-0-	13989	3	561	9	Y	510	510 1 -0-
12	17949	X	14476	-0-	-3473 B	-0-	13849	3	627	9	Y	570	570 1 -0-
TOTAL GAS PROD:				220,611		TOTAL CONDENSATE PROD:				7,753			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	67084 X	61527	-0-	-5557 B	-0-	49222	3	12305	9	N	11186	11186	1	-0-			
02	60592 X	54779	-0-	-5813 B	-0-	44182	3	10597	9	N	9634	9634	1	-0-			
03	67084 X	57867	-0-	-9217 B	-0-	46654	3	11213	9	N	10194	10194	1	-0-			
04	64920 X	53821	-0-	-11099 B	-0-	43451	3	10370	9	N	9427	9427	1	-0-			
05	65193 X	53268	-0-	-11925 B	-0-	43020	3	10248	9	N	9316	9316	1	-0-			
06	59550 X	49356	-0-	-10194 B	-0-	39932	3	9424	9	N	8567	8567	1	-0-			
07	48139 X	48139	-0-	-0 B	-0-	39018	3	9121	9	N	8292	8292	1	-0-			
08	47616 X	47581	-0-	-35 B	-0-	38645	3	8936	9	N	8124	8124	1	-0-			
09	46080 X	42700	-0-	-3380 B	-0-	34653	3	8047	9	N	7315	7315	1	-0-			
10	47616 X	43831	-0-	-3785 B	-0-	35651	3	8180	9	N	7436	7436	1	-0-			
11	46080 X	40520	-0-	-5560 B	-0-	32965	3	7555	9	N	6868	6868	1	-0-			
12	47616 X	39985	-0-	-7631 B	-0-	32457	3	7528	9	N	6844	6844	1	-0-			
TOTAL GAS PROD:		593,374				TOTAL CONDENSATE PROD:					103,203						

EDWARD ROEDER 02				WELL #:	04H	RRCID -> 271534	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 13622	PERF.13450 - 19331	
01	50127 X	42835	-0-	-7292 B	-0-	33578 3	9257 9	N	8415	8415 1	-0-
02	36932 X	35340	-0-	-1592 B	-0-	27926 3	7414 9	N	6740	6740 1	-0-
03	38037 X	36830	-0-	-1207 B	-0-	29233 3	7597 9	N	6906	6906 1	-0-
04	41460 X	33019	-0-	-8441 B	-0-	26318 3	6701 9	N	6092	6092 1	-0-
05	42842 X	31810	-0-	-11032 B	-0-	25379 3	6431 9	N	5846	5846 1	-0-
06	41460 X	29116	-0-	-12344 B	-0-	23146 3	5970 9	N	5427	5427 1	-0-
07	30287 X	27687	-0-	-2600 B	-0-	21958 3	5729 9	N	5208	5208 1	-0-
08	30287 X	27421	-0-	-2866 B	-0-	21880 3	5541 9	N	5037	5037 1	-0-
09	29310 X	24548	-0-	-4762 B	-0-	19597 3	4951 9	N	4501	4501 1	-0-
10	30287 X	24207	-0-	-6080 B	-0-	19319 3	4888 9	N	4444	4444 1	-0-
11	29130 X	21911	-0-	-7219 B	-0-	17466 3	4445 9	N	4041	4041 1	-0-
12	27683 X	22713	-0-	-4970 B	-0-	18180 3	4533 9	N	4121	4121 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			357,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			66,778		

BRUNS 01				WELL #:	07H	RRCID -> 271611	COMPL.	DATE 09/23/2013	TOTAL	DEPTH 13281	PERF.13520	- 20451	
01	56544 X	50713	-0-	-5831 B	-0-	37848 3	12865 9	N	11695	11695 1		-0-	
02	55188 X	42155	-0-	-13033 B	-0-	31633 3	10522 9	N	9565	9565 1		-0-	
03	61101 X	43419	-0-	-17682 B	-0-	32576 3	10843 9	N	9857	9857 1		-0-	
04	59130 X	39349	-0-	-19781 B	-0-	29622 3	9727 9	N	8843	8843 1		-0-	
05	56079 X	39583	-0-	-16496 B	-0-	29963 3	9620 9	N	8745	8745 1		-0-	
06	49080 X	35740	-0-	-13340 B	-0-	27152 3	8588 9	N	7807	7807 1		-0-	
07	34782 X	34607	-0-	-175 B	-0-	26320 3	8287 9	N	7534	7534 1		-0-	
08	34782 X	33313	-0-	-1469 B	-0-	25449 3	7864 9	N	7149	7149 1		-0-	
09	33660 X	30021	-0-	-3639 B	-0-	22960 3	7061 9	N	6419	6419 1		-0-	
10	34782 X	30176	-0-	-4606 B	-0-	23106 3	7070 9	N	6427	6427 1		-0-	
11	33660 X	27131	-0-	-6529 B	-0-	20675 3	6456 9	N	5869	5869 1		-0-	
12	34596 X	26609	-0-	-7987 B	-0-	20261 3	6348 9	N	5771	5771 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:				432,816				TOTAL CONDENSATE PROD:				95,681	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MATEJEK 01		WELL #:		05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL		DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	57912 X	57912	-0-	-0-	B	-0-	45067	3	12845	9	N	11677	11677	1		-0-
02	57372 X	53492	-0-	-3880	B	-0-	41886	3	11606	9	N	10551	10551	1		-0-
03	63519 X	61622	-0-	-1897	B	-0-	48519	3	13103	9	N	11912	11912	1		-0-
04	61470 X	13344	-0-	-48126	B	-0-	10448	3	2896	9	N	2633	2633	1		-0-
05	63519 X	59782	-0-	-3737	B	-0-	47327	3	12455	9	N	11323	11323	1		-0-
06	59640 X	51441	-0-	-8199	B	-0-	41141	3	10300	9	N	9364	9364	1		-0-
07	54653 X	48312	-0-	-6341	B	-0-	38923	3	9389	9	N	8535	8535	1		-0-
08	54653 X	44348	-0-	-10305	B	-0-	35946	3	8402	9	N	7638	7638	1		-0-
09	52890 X	39309	-0-	-13581	B	-0-	31838	3	7471	9	N	6792	6792	1		-0-
10	54653 X	37033	-0-	-17620	B	-0-	29923	3	7110	9	N	6464	6464	1		-0-
11	51450 X	33252	-0-	-18198	B	-0-	26832	3	6420	9	N	5836	5836	1		-0-
12	48298 X	31885	-0-	-16413	B	-0-	25680	3	6205	9	N	5641	5641	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		531,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		98,366								

MATEJEK 01				WELL #:	02H	RRCID -> 271616	COMPL.	DATE 11/09/2013	TOTAL	DEPTH 13408	PERF.13550	- 18011				
01	39707	X	39707	-0-	B	-0-	31219	3	8488	9	N	7716	7716	1	-0-	
02	43820	X	33306	-0-	-10514	B	-0-	26384	3	6922	9	N	6293	6293	1	-0-
03	48515	X	34902	-0-	-13613	B	-0-	27708	3	7194	9	N	6540	6540	1	-0-
04	44460	X	31257	-0-	-13203	B	-0-	24892	3	6365	9	N	5786	5786	1	-0-
05	42935	X	30934	-0-	-12001	B	-0-	24693	3	6241	9	N	5674	5674	1	-0-
06	38430	X	27602	-0-	-10828	B	-0-	22155	3	5447	9	N	4952	4952	1	-0-
07	30318	X	26547	-0-	-3771	B	-0-	21400	3	5147	9	N	4679	4679	1	-0-
08	30318	X	24898	-0-	-5420	B	-0-	20139	3	4759	9	N	4326	4326	1	-0-
09	29340	X	22336	-0-	-7004	B	-0-	18005	3	4331	9	N	3937	3937	1	-0-
10	30318	X	21469	-0-	-8849	B	-0-	17252	3	4217	9	N	3834	3834	1	-0-
11	27600	X	19581	-0-	-8019	B	-0-	15694	3	3887	9	N	3534	3534	1	-0-
12	26536	X	18877	-0-	-7659	B	-0-	15080	3	3797	9	N	3452	3452	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				331,416			TOTAL CONDENSATE PROD:				60,723					

MATEJEK 01				WELL #:	03H	RRCID -> 271617	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH 13357	PERF.13600	- 18531			
01	51789	X	51789	-0-	B	-0-	40775	3	11014	9	N	10013	10013	1	-0-
02	44174	X	44174	-0-	B	-0-	34805	3	9369	9	N	8517	8517	1	-0-
03	48515	X	45683	-0-	B	-0-	36104	3	9579	9	N	8708	8708	1	-0-
04	46950	X	10571	-0-	B	-0-	8341	3	2230	9	N	2027	2027	1	-0-
05	48515	X	45348	-0-	B	-0-	36057	3	9291	9	N	8446	8446	1	-0-
06	46950	X	39673	-0-	B	-0-	31817	3	7856	9	N	7142	7142	1	-0-
07	42160	X	37908	-0-	B	-0-	30592	3	7316	9	N	6651	6651	1	-0-
08	42160	X	35659	-0-	B	-0-	28951	3	6708	9	N	6098	6098	1	-0-
09	40800	X	32111	-0-	B	-0-	26065	3	6046	9	N	5496	5496	1	-0-
10	42160	X	30914	-0-	B	-0-	25092	3	5822	9	N	5293	5293	1	-0-
11	39660	X	27855	-0-	B	-0-	22585	3	5270	9	N	4791	4791	1	-0-
12	37913	X	26836	-0-	B	-0-	21725	3	5111	9	N	4646	4646	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			428,521				TOTAL CONDENSATE PROD:			77,828					

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	03H	RRCID -> 271737	COMPL.	DATE 01/19/2014	TOTAL	DEPTH 13740	PERF.13820 - 17621				
01	32599	X	32599	-0-	-0- B	-0-	27812	3	4787	9	N	4352	4352	1	-0-
02	41860	X	26352	-0-	-15508 B	-0-	22593	3	3759	9	N	3417	3417	1	-0-
03	40083	X	26581	-0-	-13502 B	-0-	22802	3	3779	9	N	3435	3435	1	-0-
04	38790	X	22876	-0-	-15914 B	-0-	19745	3	3131	9	N	2846	2846	1	-0-
05	36983	X	20504	-0-	-16479 B	-0-	17719	3	2785	9	N	2532	2532	1	-0-
06	31560	X	16941	-0-	-14619 B	-0-	14583	3	2358	9	N	2144	2144	1	-0-
07	24831	X	13292	-0-	-11539 B	-0-	11409	3	1883	9	N	1712	1712	1	-0-
08	24831	X	12422	-0-	-12409 B	-0-	10654	3	1768	9	N	1607	1607	1	-0-
09	22890	X	16584	-0-	-6306 B	-0-	14394	3	2190	9	N	1991	1991	1	-0-
10	20491	X	13262	-0-	-7229 B	-0-	11297	3	1965	9	N	1786	1786	1	-0-
11	16950	X	6336	-0-	-10614 B	-0-	4534	3	1802	9	N	1638	1638	1	-0-
12	17143	X	6237	-0-	-10906 B	-0-	4502	3	1735	9	N	1577	1577	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				213,986		TOTAL CONDENSATE PROD:				29,037					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558 - 21284				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	56030 X	56030	-0-	-0- B	-0-	50032	3	5998	9	N	5453	5453	1			-0-
02	57596 X	41517	-0-	-16079 B	-0-	36999	3	4518	9	N	4107	4107	1			-0-
03	58311 X	44419	-0-	-13892 B	-0-	39646	3	4773	9	N	4339	4339	1			-0-
04	54210 X	43290	-0-	-10920 B	-0-	39014	3	4276	9	N	3887	3887	1			-0-
05	56017 X	41714	-0-	-14303 B	-0-	37675	3	4039	9	N	3672	3671	1	1	8	-0-
06	54210 X	37527	-0-	-16683 B	-0-	33950	3	3577	9	N	3252	3252	1			-0-
07	45663 X	36255	-0-	-9408 B	-0-	32857	3	3398	9	N	3089	3089	1			-0-
08	44733 X	27465	-0-	-17268 B	-0-	24834	3	2631	9	N	2392	2392	1			-0-
09	43290 X	33493	-0-	-9797 B	-0-	30391	3	3102	9	N	2820	2820	1			-0-
10	41726 X	32154	-0-	-9572 B	-0-	29178	3	2976	9	N	2705	2705	1			-0-
11	37530 X	29022	-0-	-8508 B	-0-	26291	3	2731	9	N	2483	2483	1			-0-
12	36270 X	28291	-0-	-7979 B	-0-	25572	3	2719	9	N	2472	2472	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		451,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,671								

CHARLES RIEDESEL GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	272165	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13648	PERF.13590 -	20491		
01	54962	X	54962	-0-	-0- B	-0-	48801	3	6161	9	N	5601	5601	1	-0-
02	61096	X	43676	-0-	-17420 B	-0-	39038	3	4638	9	N	4216	4216	1	-0-
03	62496	X	44133	-0-	-18363 B	-0-	39392	3	4741	9	N	4310	4310	1	-0-
04	53190	X	38807	-0-	-14383 B	-0-	34747	3	4060	9	N	3691	3691	1	-0-
05	54963	X	36838	-0-	-18125 B	-0-	32989	3	3849	9	N	3499	3499	1	-0-
06	53190	X	32978	-0-	-20212 B	-0-	29553	3	3425	9	N	3114	3114	1	-0-
07	41106	X	26998	-0-	-14108 B	-0-	24219	3	2779	9	N	2526	2526	1	-0-
08	41106	X	3928	-0-	-37178 B	-0-	3464	3	464	9	N	422	422	1	-0-
09	57214	X	57214	-0-	-0- B	-0-	48698	3	8516	9	N	7742	7742	1	-0-
10	39071	X	39071	-0-	-0- B	-0-	33749	3	5322	9	N	4838	4838	1	-0-
11	32970	X	28619	-0-	-4351 B	-0-	25129	3	3490	9	N	3173	3173	1	-0-
12	41106	X	24289	-0-	-16817 B	-0-	21511	3	2778	9	N	2525	2525	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				431,513		TOTAL CONDENSATE PROD:				45,657					

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	02H	RRCID -> 272186	COMPL.	DATE 10/09/2014	TOTAL	DEPTH 13742	PERF.13820	- 17611			
01	46066	X	46066	-0-	-0- B	-0-	39002	3	7064	9	N	6422	6422	1	-0-
02	51996	X	37885	-0-	-14111 B	-0-	31945	3	5940	9	N	5400	5400	1	-0-
03	52080	X	39962	-0-	-12118 B	-0-	33833	3	6129	9	N	5572	5572	1	-0-
04	50400	X	36115	-0-	-14285 B	-0-	30784	3	5331	9	N	4846	4846	1	-0-
05	49042	X	34823	-0-	-14219 B	-0-	29798	3	5025	9	N	4568	4568	1	-0-
06	44580	X	31290	-0-	-13290 B	-0-	26832	3	4458	9	N	4053	4053	1	-0-
07	34968	X	30338	-0-	-4630 B	-0-	26051	3	4287	9	N	3897	3897	1	-0-
08	34968	X	28271	-0-	-6697 B	-0-	24321	3	3950	9	N	3591	3591	1	-0-
09	33840	X	26328	-0-	-7512 B	-0-	22735	3	3593	9	N	3266	3266	1	-0-
10	34813	X	27186	-0-	-7627 B	-0-	23527	3	3659	9	N	3326	3326	1	-0-
11	31290	X	23384	-0-	-7906 B	-0-	20188	3	3196	9	N	2905	2905	1	-0-
12	30349	X	22993	-0-	-7356 B	-0-	19866	3	3127	9	N	2843	2843	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				384,641				TOTAL CONDENSATE PROD:				50,689			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		02H	RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL	DEPTH 13539	PERF.13700 - 18281					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	64883 X	37010	-0-	-27873 B	-0-	29554	3	7456	9	Y	6778	6778	1			-0-
02	50456 X	30641	-0-	-19815 B	-0-	24554	3	6087	9	Y	5534	5534	1			-0-
03	45570 X	30889	-0-	-14681 B	-0-	24854	3	6035	9	Y	5486	5486	1			-0-
04	41610 X	27053	-0-	-14557 B	-0-	21907	3	5146	9	Y	4678	4678	1			-0-
05	40548 X	25576	-0-	-14972 B	-0-	20779	3	4797	9	Y	4361	4361	1			-0-
06	35820 X	22601	-0-	-13219 B	-0-	18457	3	4144	9	Y	3767	3767	1			-0-
07	26567 X	21445	-0-	-5122 B	-0-	17564	3	3881	9	Y	3528	3528	1			-0-
08	26567 X	19531	-0-	-7036 B	-0-	16007	3	3524	9	Y	3204	3204	1			-0-
09	25710 X	20563	-0-	-5147 B	-0-	16987	3	3576	9	Y	3251	3251	1			-0-
10	25575 X	18525	-0-	-7050 B	-0-	15236	3	3289	9	Y	2990	2990	1			-0-
11	22590 X	15913	-0-	-6677 B	-0-	12955	3	2958	9	Y	2689	2689	1			-0-
12	21452 X	15608	-0-	-5844 B	-0-	12547	3	3061	9	Y	2783	2783	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		285,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		49,049								

SCHORLEMER 02			WELL #:	07H	RRCID	-> 272473	COMPL.	DATE	04/24/2014	TOTAL	DEPTH	13588	PERF.13590	- 18410
01	0 W	46541	-0-	46541 B	99285	37651	3	8890	9	N	8082	8082	1	-0-
02	137746 X	38461	-0-	-99285 B	-0-	31200	3	7261	9	N	6601	6601	1	-0-
*03	72106 X	35107	-0-	-36999 B	-0-	28495	3	6612	9	N	6011	6011	1	-0-
*04	69780 X	45877	-0-	-23903 B	-0-	37727	3	8150	9	N	7409	7409	1	-0-
*05	72106 X	43054	-0-	-29052 B	-0-	35698	3	7356	9	N	6687	6687	1	-0-
*06	69780 X	36225	-0-	-33555 B	-0-	30074	3	6151	9	N	5592	5592	1	-0-
07	44051 X	34349	-0-	-9702 B	-0-	28570	3	5779	9	N	5254	5254	1	-0-
08	44051 X	31269	-0-	-12782 B	-0-	25979	3	5290	9	N	4809	4809	1	-0-
09	42630 X	28522	-0-	-14108 B	-0-	23642	3	4880	9	N	4436	4436	1	-0-
*10	44051 X	27626	-0-	-16425 B	-0-	22940	3	4686	9	N	4260	4260	1	-0-
*11	42630 X	24726	-0-	-17904 B	-0-	20545	3	4181	9	N	3801	3801	1	-0-
*12	44051 X	22749	-0-	-21302 B	-0-	18843	3	3906	9	N	3551	3551	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		414,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		66,493						

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	03H	RRCID -> 272499	COMPL.	DATE 04/02/2014	TOTAL	DEPTH 13457	PERF.13680	- 18211
01	0 W	32450	-0-	32450 B	58520	26038	3	6412 9 N	5829	5829	1	-0-
02	83293 X	24773	-0-	-58520 B	-0-	19925	3	4848 9 N	4407	4407	1	-0-
03	41354 X	23671	-0-	-17683 B	-0-	19106	3	4565 9 N	4150	4150	1	-0-
04	34500 X	20268	-0-	-14232 B	-0-	16471	3	3797 9 N	3452	3452	1	-0-
05	32457 X	19047	-0-	-13410 B	-0-	15531	3	3516 9 N	3196	3196	1	-0-
06	31410 X	16429	-0-	-14981 B	-0-	13412	3	3017 9 N	2743	2743	1	-0-
07	26350 X	15383	-0-	-10967 B	-0-	12568	3	2815 9 N	2559	2559	1	-0-
08	23684 X	14304	-0-	-9380 B	-0-	11680	3	2624 9 N	2385	2385	1	-0-
09	20280 X	14040	-0-	-6240 B	-0-	11469	3	2571 9 N	2337	2337	1	-0-
10	19034 X	12859	-0-	-6175 B	-0-	10320	3	2539 9 N	2308	2308	1	-0-
11	16440 X	12399	-0-	-4041 B	-0-	10180	3	2219 9 N	2017	2017	1	-0-
12	15376 X	11487	-0-	-3889 B	-0-	9519	3	1968 9 N	1789	1789	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				217,110	TOTAL CONDENSATE PROD:				37,172			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	0 W	25228	-0-	25228 B	56797	19935 3	5293 9	N	4812	4812 1			-0-
02	0 W	21763	-0-	21763 B	78560	17632 3	4131 9	N	3755	3755 1			-0-
03	99968 X	21408	-0-	-78560 B	-0-	17541 3	3867 9	N	3515	3515 1			-0-
04	33930 X	17010	-0-	-16920 B	-0-	13893 3	3117 9	N	2834	2834 1			-0-
05	31558 X	14875	-0-	-16683 B	-0-	12151 3	2724 9	N	2476	2465 1	11	8	-0-
06	24420 X	12249	-0-	-12171 B	-0-	10035 3	2214 9	N	2013	2013 1			-0-
07	24087 X	10722	-0-	-13365 B	-0-	8782 3	1940 9	N	1764	1764 1			-0-
08	21421 X	5785	-0-	-15636 B	-0-	4725 3	1060 9	N	964	964 1			-0-
09	17010 X	11643	-0-	-5367 B	-0-	9525 3	2118 9	N	1925	1925 1			-0-
10	14880 X	11067	-0-	-3813 B	-0-	9025 3	2042 9	N	1856	1856 1			-0-
11	12240 X	9335	-0-	-2905 B	-0-	7623 3	1712 9	N	1556	1556 1			-0-
12	12028 X	8955	-0-	-3073 B	-0-	7251 3	1704 9	N	1549	1549 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		170,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,019							

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161													
01	26689 X	26689	-0-	-0- B	-0-	21230 3	5459 9	N	4963	4963 1			-0-
02	48132 X	24384	-0-	-23748 B	-0-	19389 3	4995 9	N	4541	4541 1			-0-
03	46686 X	29846	-0-	-16840 B	-0-	24130 3	5716 9	N	5196	5196 1			-0-
04	34890 X	26563	-0-	-8327 B	-0-	21629 3	4934 9	N	4485	4485 1			-0-
05	29977 X	25270	-0-	-4707 B	-0-	20665 3	4605 9	N	4186	4183 1	3	8	-0-
06	28890 X	22650	-0-	-6240 B	-0-	18626 3	4024 9	N	3658	3658 1			-0-
07	25947 X	21670	-0-	-4277 B	-0-	17884 3	3786 9	N	3442	3442 1			-0-
08	25947 X	20110	-0-	-5837 B	-0-	16598 3	3512 9	N	3193	3193 1			-0-
09	25110 X	17786	-0-	-7324 B	-0-	14612 3	3174 9	N	2885	2885 1			-0-
10	25265 X	17894	-0-	-7371 B	-0-	14969 3	2925 9	N	2659	2659 1			-0-
11	22650 X	20132	-0-	-2518 B	-0-	17159 3	2973 9	N	2703	2703 1			-0-
12	21669 X	18538	-0-	-3131 B	-0-	15374 3	3164 9	N	2876	2876 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		271,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,787							

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241													
01	37469 X	37469	-0-	-0- B	-0-	30973 3	6496 9	N	5905	5905 1			-0-
02	43204 X	27910	-0-	-15294 B	-0-	22795 3	5115 9	N	4650	4650 1			-0-
03	41230 X	26431	-0-	-14799 B	-0-	21589 3	4842 9	N	4402	4402 1			-0-
04	39900 X	22446	-0-	-17454 B	-0-	18389 3	4057 9	N	3688	3688 1			-0-
05	37479 X	20703	-0-	-16776 B	-0-	16986 3	3717 9	N	3379	3379 1			-0-
06	36270 X	17756	-0-	-18514 B	-0-	14562 3	3194 9	N	2904	2904 1			-0-
07	24614 X	16089	-0-	-8525 B	-0-	13162 3	2927 9	N	2661	2661 1			-0-
08	24614 X	14121	-0-	-10493 B	-0-	11524 3	2597 9	N	2361	2361 1			-0-
09	22440 X	12289	-0-	-10151 B	-0-	10112 3	2177 9	N	1979	1979 1			-0-
10	20708 X	6842	-0-	-13866 B	-0-	5679 3	1163 9	N	1057	1057 1			-0-
11	17760 X	17111	-0-	-649 B	-0-	14558 3	2553 9	N	2321	2321 1			-0-
12	16089 X	13241	-0-	-2848 B	-0-	11195 3	2046 9	N	1860	1860 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		232,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,167							

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	09H	RRCID -> 272505	COMPL.	DATE 04/12/2014	TOTAL	DEPTH 13452	PERF.13590	- 18171				
01	37300	X	37300	-0-	-0- B	-0-	29564	3	7736	9	N	7033	7033	1		-0-
02	47796	X	36244	-0-	-11552 B	-0-	29017	3	7227	9	N	6570	6570	1		-0-
03	52917	X	34473	-0-	-18444 B	-0-	27638	3	6835	9	N	6214	6214	1		-0-
04	36090	X	28518	-0-	-7572 B	-0-	22843	3	5675	9	N	5159	5159	1		-0-
05	40114	X	26825	-0-	-13289 B	-0-	21561	3	5264	9	N	4785	4773	1	12 8	-0-
06	38820	X	28834	-0-	-9986 B	-0-	23431	3	5403	9	N	4912	4912	1		-0-
07	31217	X	26446	-0-	-4771 B	-0-	21596	3	4850	9	N	4409	4409	1		-0-
08	31217	X	23987	-0-	-7230 B	-0-	19652	3	4335	9	N	3941	3941	1		-0-
09	28830	X	21506	-0-	-7324 B	-0-	17663	3	3843	9	N	3494	3494	1		-0-
10	29791	X	26519	-0-	-3272 B	-0-	22390	3	4129	9	N	3754	3754	1		-0-
11	28830	X	19898	-0-	-8932 B	-0-	16548	3	3350	9	N	3045	3045	1		-0-
12	26443	X	15379	-0-	-11064 B	-0-	12418	3	2961	9	N	2692	2692	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				325,929				TOTAL CONDENSATE PROD:				56,008				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	45998	-0-	45998 B	97537	37455 3	8543 9	N	7766	7766 1			-0-
02	134697 X	37160	-0-	-97537 B	-0-	30329 3	6831 9	N	6210	6210 1			-0-
03	60760 X	23428	-0-	-37332 B	-0-	19126 3	4302 9	N	3911	3911 1			-0-
*04	58800 X	43473	-0-	-15327 B	-0-	36059 3	7414 9	N	6740	6740 1			-0-
*05	60760 X	40597	-0-	-20163 B	-0-	34319 3	6278 9	N	5707	5707 1			-0-
*06	58800 X	39308	-0-	-19492 B	-0-	33576 3	5732 9	N	5211	5211 1			-0-
*07	45198 X	36437	-0-	-8761 B	-0-	30913 3	5524 9	N	5022	5022 1			-0-
*08	45198 X	34363	-0-	-10835 B	-0-	29103 3	5260 9	N	4782	4782 1			-0-
*09	43740 X	33448	-0-	-10292 B	-0-	28105 3	5343 9	N	4857	4857 1			-0-
*10	45198 X	32048	-0-	-13150 B	-0-	27065 3	4983 9	N	4530	4530 1			-0-
*11	43740 X	26485	-0-	-17255 B	-0-	22616 3	3869 9	N	3517	3517 1			-0-
*12	45198 X	27900	-0-	-17298 B	-0-	23615 3	4285 9	N	3895	3895 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		420,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,148							

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471													
01	42910 X	42910	-0-	-0- B	-0-	33859 3	9051 9	Y	8228	8228 1			-0-
02	37016 X	36081	-0-	-935 B	-0-	28612 3	7469 9	Y	6790	6790 1			-0-
03	45880 X	35188	-0-	-10692 B	-0-	27983 3	7205 9	Y	6550	6550 1			-0-
04	44400 X	30085	-0-	-14315 B	-0-	24016 3	6069 9	Y	5517	5517 1			-0-
05	45880 X	26648	-0-	-19232 B	-0-	21166 3	5482 9	Y	4984	4984 1			-0-
06	41520 X	23821	-0-	-17699 B	-0-	18774 3	5047 9	Y	4588	4588 1			-0-
07	30349 X	20797	-0-	-9552 B	-0-	16501 3	4296 9	Y	3905	3905 1			-0-
08	30349 X	20507	-0-	-9842 B	-0-	16394 3	4113 9	Y	3739	3739 1			-0-
09	29370 X	24999	-0-	-4371 B	-0-	20049 3	4950 9	Y	4500	4500 1			-0-
10	26660 X	24123	-0-	-2537 B	-0-	19462 3	4661 9	Y	4237	4237 1			-0-
11	23820 X	21613	-0-	-2207 B	-0-	17490 3	4123 9	Y	3748	3748 1			-0-
12	25823 X	18531	-0-	-7292 B	-0-	14966 3	3565 9	Y	3241	3241 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		325,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,027							

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511													
01	53158 X	53158	-0-	-0- B	-0-	40739 3	12419 9	Y	11290	11290 1			-0-
02	56308 X	46606	-0-	-9702 B	-0-	35943 3	10663 9	Y	9694	9694 1			-0-
03	61969 X	48982	-0-	-12987 B	-0-	37793 3	11189 9	Y	10172	10172 1			-0-
04	56940 X	44164	-0-	-12776 B	-0-	34159 3	10005 9	Y	9095	9095 1			-0-
05	58745 X	44840	-0-	-13905 B	-0-	34756 3	10084 9	Y	9167	9167 1			-0-
06	51450 X	44353	-0-	-7097 B	-0-	34557 3	9796 9	Y	8905	8905 1			-0-
07	44247 X	44247	-0-	-0- B	-0-	34547 3	9700 9	Y	8818	8818 1			-0-
08	42105 X	42105	-0-	-0- B	-0-	32920 3	9185 9	Y	8350	8350 1			-0-
09	38940 X	37852	-0-	-1088 B	-0-	29356 3	8496 9	Y	7724	7724 1			-0-
10	40238 X	38364	-0-	-1874 B	-0-	30012 3	8352 9	Y	7593	7593 1			-0-
11	38940 X	35307	-0-	-3633 B	-0-	27675 3	7632 9	Y	6938	6938 1			-0-
12	40238 X	32950	-0-	-7288 B	-0-	25760 3	7190 9	Y	6536	6536 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		512,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		104,282							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	92349 X	39353	-0-	-	-52996 B	-0-	-	33676	3	5677	9	Y	5161	5161	1	-	-	-0-
02	83412 X	30739	-0-	-	-52673 B	-0-	-	26348	3	4391	9	Y	3992	3992	1	-	-	-0-
03	49352 X	31117	-0-	-	-18235 B	-0-	-	26902	3	4215	9	Y	3832	3832	1	-	-	-0-
04	47760 X	27409	-0-	-	-20351 B	-0-	-	23823	3	3586	9	Y	3260	3260	1	-	-	-0-
05	42005 X	27226	-0-	-	-14779 B	-0-	-	23765	3	3461	9	Y	3146	3146	1	-	-	-0-
06	38070 X	23960	-0-	-	-14110 B	-0-	-	20868	3	3092	9	Y	2811	2811	1	-	-	-0-
07	29636 X	23171	-0-	-	-6465 B	-0-	-	20065	3	3106	9	Y	2824	2824	1	-	-	-0-
08	29636 X	22220	-0-	-	-7416 B	-0-	-	19231	3	2989	9	Y	2717	2717	1	-	-	-0-
09	27420 X	19444	-0-	-	-7976 B	-0-	-	16884	3	2560	9	Y	2327	2327	1	-	-	-0-
10	27218 X	18196	-0-	-	-9022 B	-0-	-	15734	3	2462	9	Y	2238	2238	1	-	-	-0-
11	23970 X	15634	-0-	-	-8336 B	-0-	-	13551	3	2083	9	Y	1894	1894	1	-	-	-0-
12	23157 X	21025	-0-	-	-2132 B	-0-	-	18224	3	2801	9	Y	2546	2546	1	-	-	-0-
TOTAL GAS PROD:		299,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,748												

SCHORLEMER 02				WELL #:		06H	RRCID ->	273162	COMPL.	DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.13600	-	18341
*01	111259	X	44585	-0-	-66674	B	-0-	35856	3	8729	9	Y	7935	7935	1		-0-
*02	100492	X	37187	-0-	-63305	B	-0-	30020	3	7167	9	Y	6515	6515	1		-0-
*03	111259	X	29573	-0-	-81686	B	-0-	23867	3	5706	9	Y	5187	5187	1		-0-
*04	107670	X	45325	-0-	-62345	B	-0-	36896	3	8429	9	Y	7663	7663	1		-0-
*05	111259	X	37064	-0-	-74195	B	-0-	30893	3	6171	9	Y	5610	5610	1		-0-
*06	107670	X	28585	-0-	-79085	B	-0-	23879	3	4706	9	Y	4278	4278	1		-0-
*07	49042	X	14424	-0-	-34618	B	-0-	11978	3	2446	9	Y	2224	2224	1		-0-
*08	49042	X	12322	-0-	-36720	B	-0-	10231	3	2091	9	Y	1901	1901	1		-0-
*09	47460	X	96	-0-	-47364	B	-0-	68	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
*10	49042	X	11171	-0-	-37871	B	-0-	10201	3	970	9	Y	882	882	1		-0-
*11	47460	X	17851	-0-	-29609	B	-0-	15070	3	2781	9	Y	2528	2528	1		-0-
*12	49042	X	526	-0-	-48516	B	-0-	395	3	131	9	Y	119	119	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			278,709					TOTAL CONDENSATE PROD:			44,867						

WARLING 01				WELL #:	05H	RRCID -> 273207	COMPL.	DATE 04/25/2014	TOTAL	DEPTH 13337	PERF.13690	- 20081		
01	74803 X	56045	-0-	-18758 B	-0-	43052	3	12993	9	Y	11812	11812	1	-0-
02	63308 X	46306	-0-	-17002 B	-0-	35402	3	10904	9	Y	9913	9910	1	-0-
03	67146 X	47861	-0-	-19285 B	-0-	36734	3	11127	9	Y	10115	10115	1	-0-
04	59700 X	35462	-0-	-24238 B	-0-	27333	3	8129	9	Y	7390	7390	1	-0-
05	58528 X	4453	-0-	-54075 B	-0-	3309	3	1144	9	Y	1040	1040	1	-0-
06	54240 X	32087	-0-	-22153 B	-0-	24251	3	7836	9	Y	7124	7112	1	-0-
07	38378 X	31531	-0-	-6847 B	-0-	24008	3	7523	9	Y	6839	6835	1	-0-
08	38378 X	35319	-0-	-3059 B	-0-	27025	3	8294	9	Y	7540	7540	1	-0-
09	35460 X	31461	-0-	-3999 B	-0-	24060	3	7401	9	Y	6728	6728	1	-0-
10	33170 X	31863	-0-	-1307 B	-0-	24352	3	7511	9	Y	6828	6828	1	-0-
11	34170 X	29011	-0-	-5159 B	-0-	22262	3	6749	9	Y	6135	6135	1	-0-
12	35309 X	28597	-0-	-6712 B	-0-	22205	3	6392	9	Y	5811	5811	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		409,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		87,275						

BRUNS 01				WELL #:	05H	RRCID -> 274457	COMPL.	DATE 06/01/2014	TOTAL	DEPTH 13359	PERF.13660	- 20291	
01	0 W	74801	-0-	74801 B	171388	56807	3	17994 9 Y	16358	16358	1	-0-	
02	0 W	62324	-0-	62324 B	233712	47562	3	14762 9 Y	13420	13420	1	-0-	
03	297649 X	63937	-0-	-233712 B	-0-	48863	3	15074 9 Y	13704	13704	1	-0-	
04	56327 X	56327	-0-	-0- B	-0-	43137	3	13190 9 Y	11991	11991	1	-0-	
05	54443 X	54443	-0-	-0- B	-0-	41665	3	12778 9 Y	11616	11616	1	-0-	
06	51990 X	40734	-0-	-11256 B	-0-	31106	3	9628 9 Y	8753	8753	1	-0-	
07	51677 X	48853	-0-	-2824 B	-0-	37504	3	11349 9 Y	10317	10317	1	-0-	
08	51677 X	41412	-0-	-10265 B	-0-	31772	3	9640 9 Y	8764	8764	1	-0-	
09	50010 X	34996	-0-	-15014 B	-0-	26879	3	8117 9 Y	7379	7379	1	-0-	
10	51677 X	35029	-0-	-16648 B	-0-	26993	3	8036 9 Y	7305	7305	1	-0-	
11	47280 X	29293	-0-	-17987 B	-0-	22680	3	6613 9 Y	6012	6012	1	-0-	
12	48856 X	28431	-0-	-20425 B	-0-	22077	3	6354 9 Y	5776	5776	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:				570,580	TOTAL CONDENSATE PROD:				121,395				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
WARLING 01		WELL #:		06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL		DEPTH 13240		PERF.13711 - 19940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	63666 X	63666	-0-	-0- B	-0-	48145	3	15521	9	Y	14110	14110	1			-0-
02	54505 X	54505	-0-	-0- B	-0-	41308	3	13197	9	Y	11997	11997	1			-0-
03	56092 X	56092	-0-	-0- B	-0-	42542	3	13550	9	Y	12318	12318	1			-0-
04	9157 X	9157	-0-	-0- B	-0-	6935	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
05	18701 X	18701	-0-	-0- B	-0-	14149	3	4552	9	Y	4138	4138	1			-0-
06	44890 X	44890	-0-	-0- B	-0-	34647	3	10243	9	Y	9312	9312	1			-0-
07	37406 X	37406	-0-	-0- B	-0-	28756	3	8650	9	Y	7864	7864	1			-0-
08	36526 X	36526	-0-	-0- B	-0-	28295	3	8231	9	Y	7483	7483	1			-0-
09	27058 X	27058	-0-	-0- B	-0-	20869	3	6189	9	Y	5626	5626	1			-0-
10	29937 X	29937	-0-	-0- B	-0-	23188	3	6749	9	Y	6135	6135	1			-0-
11	26097 X	26097	-0-	-0- B	-0-	20244	3	5853	9	Y	5321	5321	1			-0-
*12	24418 X	24418	-0-	-0- B	-0-	19106	3	5312	9	Y	4829	4829	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		428,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		91,153								

SCHORLEMER 02				WELL #:	04H	RRCID -> 276089	COMPL.	DATE 04/27/2014	TOTAL	DEPTH 13470	PERF.13590	- 18401
01	0 W	42194	-0-	42194 B	620793	33630	3	8564 9 Y	7785	7785	1	-0-
02	0 W	34234	-0-	34234 B	655027	27484	3	6750 9 Y	6136	6136	1	-0-
03	0 W	10317	-0-	10317 B	665344	8273	3	2044 9 Y	1858	1858	1	-0-
04	665344 X	-0-	-0-	-665344 B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	48360 X	37600	-0-	-10760 B	-0-	30142	3	7458 9 Y	6780	6780	1	-0-
06	40830 X	33658	-0-	-7172 B	-0-	27517	3	6141 9 Y	5583	5583	1	-0-
07	37913 X	29215	-0-	-8698 B	-0-	23920	3	5295 9 Y	4814	4814	1	-0-
08	37603 X	25497	-0-	-12106 B	-0-	20813	3	4684 9 Y	4258	4258	1	-0-
09	36390 X	23217	-0-	-13173 B	-0-	18994	3	4223 9 Y	3839	3839	1	-0-
10	37603 X	17618	-0-	-19985 B	-0-	13589	3	4029 9 Y	3663	3663	1	-0-
11	33660 X	19358	-0-	-14302 B	-0-	15948	3	3410 9 Y	3100	3100	1	-0-
12	29202 X	18633	-0-	-10569 B	-0-	15369	3	3264 9 Y	2967	2967	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				291,541	TOTAL CONDENSATE PROD:				50,783			

BOLDT 01				WELL #:	07H	RRCID -> 276228	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL DEPTH 13665	PERF.13552	- 20001				
01	107061 X	107061	-0-	-0- B	-0-	87910	3	19151	9	N	17410	17410	1	-0-
02	96079 X	96079	-0-	-0- B	-0-	79364	3	16715	9	N	15195	15195	1	-0-
03	107396 X	107396	-0-	-0- B	-0-	89075	3	18321	9	N	16655	16655	1	-0-
04	98891 X	98891	-0-	-0- B	-0-	82049	3	16842	9	N	15311	15311	1	-0-
05	97463 X	97463	-0-	-0- B	-0-	80865	3	16598	9	N	15089	15089	1	-0-
06	89126 X	89126	-0-	-0- B	-0-	74098	3	15028	9	N	13662	13662	1	-0-
07	87574 X	87574	-0-	-0- B	-0-	72834	3	14740	9	N	13400	13400	1	-0-
08	86831 X	82584	-0-	-4247 B	-0-	68654	3	13930	9	N	12664	12664	1	-0-
09	84030 X	50263	-0-	-33767 B	-0-	41636	3	8627	9	N	7843	7843	1	-0-
10	86831 X	4698	-0-	-82133 B	-0-	3712	3	986	9	N	896	896	1	-0-
11	84030 X	51177	-0-	-32853 B	-0-	41900	3	9277	9	N	8434	8434	1	-0-
12	86831 X	50337	-0-	-36494 B	-0-	41764	3	8573	9	N	7794	7794	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			922,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			144,353					

BOLDT 01				WELL #:	04H	RRCID -> 276234	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL	DEPTH 13654	PERF.13710 - 19943
01	126141 X	126141	-0-	-0- B	-0-	103360	3 22781 9 N	20710	20710 1	-0-
02	105173 X	105173	-0-	-0- B	-0-	86177	3 18996 9 N	17269	17269 1	-0-
03	99962 X	99962	-0-	-0- B	-0-	81739	3 18223 9 N	16566	16566 1	-0-
04	83400 X	79397	-0-	-4003 B	-0-	64639	3 14758 9 N	13416	13416 1	-0-
05	86180 X	73113	-0-	-13067 B	-0-	59327	3 13786 9 N	12533	12532 1	-0-
06	83400 X	67229	-0-	-16171 B	-0-	54814	3 12415 9 N	11286	11286 1	-0-
07	86180 X	66791	-0-	-19389 B	-0-	54677	3 12114 9 N	11013	11013 1	-0-
08	86180 X	62276	-0-	-23904 B	-0-	51066	3 11210 9 N	10191	10191 1	-0-
09	79410 X	50489	-0-	-28921 B	-0-	41302	3 9187 9 N	8352	8352 1	-0-
10	73098 X	39771	-0-	-33327 B	-0-	32706	3 7065 9 N	6423	6423 1	-0-
11	67230 X	62772	-0-	-4458 B	-0-	51876	3 10896 9 N	9905	9905 1	-0-
12	66805 X	59771	-0-	-7034 B	-0-	49546	3 10225 9 N	9295	9295 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			892,885	TOTAL CONDENSATE PROD:			146,959			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 10/06/2014				TOTAL	DEPTH 13822	PERF.13720 - 17302		
BARROW 01		WELL #:		06H												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	81220 X	65558	-0-	-15662 B	-0-	54264	3	11294	9	Y	10267	10267	1			-0-
02	73360 X	56328	-0-	-17032 B	-0-	46935	3	9393	9	Y	8539	8539	1			-0-
03	81220 X	57716	-0-	-23504 B	-0-	48184	3	9532	9	Y	8665	8665	1			-0-
04	78600 X	51104	-0-	-27496 B	-0-	42715	3	8389	9	Y	7626	7626	1			-0-
05	81220 X	47958	-0-	-33262 B	-0-	40282	3	7676	9	Y	6978	6978	1			-0-
06	63450 X	36558	-0-	-26892 B	-0-	30696	3	5862	9	Y	5329	5329	1			-0-
07	62372 X	41936	-0-	-20436 B	-0-	35503	3	6433	9	Y	5848	5848	1			-0-
08	57722 X	36327	-0-	-21395 B	-0-	30741	3	5586	9	Y	5078	5078	1			-0-
09	51090 X	32555	-0-	-18535 B	-0-	27599	3	4956	9	Y	4505	4505	1			-0-
10	47957 X	32417	-0-	-15540 B	-0-	27606	3	4811	9	Y	4374	4374	1			-0-
*11	40590 X	28439	-0-	-12151 B	-0-	24198	3	4241	9	Y	3855	3855	1			-0-
12	41943 X	27481	-0-	-14462 B	-0-	23464	3	4017	9	Y	3652	3652	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		514,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		74,716								

BARROW 01				WELL #:	07H	RRCID -> 276335	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH 13721	PERF.13800	- 16582		
01	84599 X	70477	-0-	-14122 B	-0-	58357	3	12120	9	Y	11018	11018	1	-0-
02	76412 X	56577	-0-	-19835 B	-0-	46994	3	9583	9	Y	8712	8712	1	-0-
03	84599 X	52160	-0-	-32439 B	-0-	43382	3	8778	9	Y	7980	7980	1	-0-
04	81870 X	40744	-0-	-41126 B	-0-	33862	3	6882	9	Y	6256	6256	1	-0-
05	84599 X	34960	-0-	-49639 B	-0-	29155	3	5805	9	Y	5277	5277	1	-0-
06	68190 X	22221	-0-	-45969 B	-0-	18547	3	3674	9	Y	3340	3340	1	-0-
07	62651 X	26690	-0-	-35961 B	-0-	22376	3	4314	9	Y	3922	3922	1	-0-
08	52173 X	25188	-0-	-26985 B	-0-	21224	3	3964	9	Y	3604	3604	1	-0-
09	40740 X	22309	-0-	-18431 B	-0-	18842	3	3467	9	Y	3152	3152	1	-0-
10	34968 X	20390	-0-	-14578 B	-0-	17182	3	3208	9	Y	2916	2916	1	-0-
*11	25830 X	17339	-0-	-8491 B	-0-	14571	3	2768	9	Y	2516	2516	1	-0-
12	26691 X	16697	-0-	-9994 B	-0-	14130	3	2567	9	Y	2334	2334	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				405,752				TOTAL CONDENSATE PROD:				61,027		

BOLDT 01				WELL #:	06H	RRCID -> 276347	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13608	PERF.13540	- 19692		
01	109035	X	109035	-0-	-0- B	-0-	89805	3	19230	9	N	17482	17482	1	-0-
02	92190	X	92190	-0-	-0- B	-0-	76013	3	16177	9	N	14706	14706	1	-0-
03	87846	X	87846	-0-	-0- B	-0-	72284	3	15562	9	N	14147	14147	1	-0-
04	79830	X	74235	-0-	-5595 B	-0-	60985	3	13250	9	N	12045	12045	1	-0-
05	71203	X	71203	-0-	-0- B	-0-	58374	3	12829	9	N	11663	11663	1	-0-
06	79830	X	74465	-0-	-5365 B	-0-	61433	3	13032	9	N	11847	11847	1	-0-
07	82491	X	74237	-0-	-8254 B	-0-	61414	3	12823	9	N	11657	11657	1	-0-
08	82491	X	69633	-0-	-12858 B	-0-	57678	3	11955	9	N	10868	10868	1	-0-
09	74460	X	61051	-0-	-13409 B	-0-	50539	3	10512	9	N	9556	9556	1	-0-
10	76942	X	61824	-0-	-15118 B	-0-	51338	3	10486	9	N	9533	9533	1	-0-
11	74460	X	55740	-0-	-18720 B	-0-	46371	3	9369	9	N	8517	8517	1	-0-
12	74245	X	54316	-0-	-19929 B	-0-	45284	3	9032	9	N	8211	8211	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				885,775		TOTAL CONDENSATE PROD:				140,232					

WARLING 01				WELL #:	03H	RRCID	-> 276393	COMPL.	DATE	09/26/2014	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.	13780	-	20102
01	0	W	130428	-0-	130428	B	561337	100328	3	30100	9	N	27364	27364	1		-0-
02	0	W	98819	-0-	98819	B	660156	75750	3	23069	9	N	20972	20972	1		-0-
03	0	W	91073	-0-	91073	B	751229	69468	3	21605	9	N	19641	19641	1		-0-
04	0	W	69401	-0-	69401	B	820630	52823	3	16578	9	N	15071	15071	1		-0-
05	844324	X	23694	-0-	-820630	B	-0-	17755	3	5939	9	N	5399	5399	1		-0-
06	85825	X	85825	-0-	-0-	B	-0-	66288	3	19537	9	N	17761	17761	1		-0-
07	74074	X	74074	-0-	-0-	B	-0-	56923	3	17151	9	N	15592	15592	1		-0-
08	66650	X	64444	-0-	-2206	B	-0-	49352	3	15092	9	N	13720	13720	1		-0-
09	64500	X	55967	-0-	-8533	B	-0-	42759	3	13208	9	N	12007	12007	1		-0-
10	66650	X	54672	-0-	-11978	B	-0-	41838	3	12834	9	N	11667	11667	1		-0-
11	64500	X	46944	-0-	-17556	B	-0-	35892	3	11052	9	N	10047	10047	1		-0-
12	66650	X	43485	-0-	-23165	B	-0-	33573	3	9912	9	N	9011	9005	1	6 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			838,826				TOTAL CONDENSATE PROD:			178,252							

RESSMAN 01				WELL #:	08H	RRCID -> 276691	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	13589	PERF.13940	- 18772			
01	251049	X	128511	-0-	-122538	B	-0-	102867	3	25644	9	Y	23313	23313	1	-0-
02	103010	X	103010	-0-	-0-	B	-0-	82445	3	20565	9	Y	18695	18695	1	-0-
03	98052	X	98052	-0-	-0-	B	-0-	78529	3	19523	9	Y	17748	17748	1	-0-
04	93030	X	90596	-0-	-2434	B	-0-	72621	3	17975	9	Y	16341	16341	1	-0-
05	96131	X	85400	-0-	-10731	B	-0-	68281	3	17119	9	Y	15563	15563	1	-0-
06	93030	X	75841	-0-	-17189	B	-0-	60614	3	15227	9	Y	13843	13843	1	-0-
07	96131	X	72573	-0-	-23558	B	-0-	58096	3	14477	9	Y	13161	13161	1	-0-
08	96131	X	66808	-0-	-29323	B	-0-	53517	3	13291	9	Y	12083	12083	1	-0-
09	90600	X	57955	-0-	-32645	B	-0-	46450	3	11505	9	Y	10459	10459	1	-0-
10	85405	X	37801	-0-	-47604	B	-0-	30321	3	7480	9	Y	6800	6800	1	-0-
*11	75840	X	54948	-0-	-20892	B	-0-	45111	3	9837	9	Y	8943	8943	1	-0-
12	72571	X	52352	-0-	-20219	B	-0-	43573	3	8779	9	Y	7981	7981	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				923,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				164,930				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:	10H	RRCID -> 277187		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL	DEPTH 13495	PERF.13650	- 18132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	129443	-0-	129443 B	156164	104122	3	25321	9	Y	23019	23019	1			-0-
02	SHUT IN	98399	-0-	98399 B	254563	79566	3	18833	9	Y	17121	17121	1			-0-
03	SHUT IN	89286	-0-	89286 B	343849	71909	3	17377	9	Y	15797	15797	1			-0-
04	SHUT IN	62944	-0-	62944 B	406793	50148	3	12796	9	Y	11633	11633	1			-0-
05	SHUT IN	56597	-0-	56597 B	463390	45332	3	11265	9	Y	10241	10241	1			-0-
06	502945 X	39555	-0-	-463390 B	31805	3	31805	3	7750	9	Y	7045	7045	1		-0-
07	96844 X	46321	-0-	-50523 B	-0-	3	37938	3	8383	9	Y	7621	7621	1		-0-
08	96844 X	34812	-0-	-62032 B	-0-	3	28608	3	6204	9	Y	5640	5640	1		-0-
09	93720 X	27689	-0-	-66031 B	-0-	3	22651	3	5038	9	Y	4580	4580	1		-0-
*10	96844 X	26377	-0-	-70467 B	-0-	3	21692	3	4685	9	Y	4259	4259	1		-0-
*11	44820 X	24018	-0-	-20802 B	-0-	3	19863	3	4155	9	Y	3777	3777	1		-0-
12	46314 X	22209	-0-	-24105 B	-0-	3	18470	3	3739	9	Y	3399	3399	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		657,650				TOTAL CONDENSATE PROD:				114,132						

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	12H	RRCID -> 277193	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.13650	- 18132	
01	SHUT IN	127455	-0-	127455 B	151784	101722	3	25733	9	Y	23394	23394	1	-0-
02	SHUT IN	96620	-0-	96620 B	248404	77065	3	19555	9	Y	17777	17777	1	-0-
03	SHUT IN	85651	-0-	85651 B	334055	67919	3	17732	9	Y	16120	16120	1	-0-
04	SHUT IN	66833	-0-	66833 B	400888	52776	3	14057	9	Y	12779	12779	1	-0-
05	SHUT IN	62171	-0-	62171 B	463059	49209	3	12962	9	Y	11784	11784	1	-0-
06	SHUT IN	50362	-0-	50362 B	513421	39908	3	10454	9	Y	9504	9504	1	-0-
07	562102 X	48681	-0-	-513421 B	-0-	38946	3	9735	9	Y	8850	8850	1	-0-
08	114979 X	41164	-0-	-73815 B	-0-	32835	3	8329	9	Y	7572	7572	1	-0-
09	111270 X	33745	-0-	-77525 B	-0-	26445	3	7300	9	Y	6636	6636	1	-0-
10	114979 X	21371	-0-	-93608 B	-0-	16819	3	4552	9	Y	4138	4138	1	-0-
*11	50370 X	10756	-0-	-39614 B	-0-	8482	3	2274	9	Y	2067	2067	1	-0-
12	48670 X	7462	-0-	-41208 B	-0-	5965	3	1497	9	Y	1361	1361	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				652,271	TOTAL CONDENSATE PROD:				121,982					

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	11H	RRCID -> 277238	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	13549	PERF.14010	- 18212	
01	SHUT IN	136802	-0-	136802 B	161116	109760	3	27042	9	Y	24584	24584	1	-0-
02	SHUT IN	111895	-0-	111895 B	273011	90097	3	21798	9	Y	19816	19816	1	-0-
03	SHUT IN	96746	-0-	96746 B	369757	77761	3	18985	9	Y	17259	17259	1	-0-
04	SHUT IN	77869	-0-	77869 B	447626	62215	3	15654	9	Y	14231	14231	1	-0-
05	SHUT IN	71409	-0-	71409 B	519035	57013	3	14396	9	Y	13087	13087	1	-0-
06	574118 X	55083	-0-	-519035 B	-0-	44436	3	10647	9	Y	9679	9679	1	-0-
07	105152 X	55282	-0-	-49870 B	-0-	45149	3	10133	9	Y	9212	9212	1	-0-
08	105152 X	42513	-0-	-62639 B	-0-	34799	3	7714	9	Y	7013	7013	1	-0-
09	101760 X	31208	-0-	-70552 B	-0-	25193	3	6015	9	Y	5468	5468	1	-0-
10	105152 X	19048	-0-	-86104 B	-0-	15315	3	3733	9	Y	3394	3394	1	-0-
*11	55080 X	23860	-0-	-31220 B	-0-	18902	3	4958	9	Y	4507	4507	1	-0-
12	55273 X	26021	-0-	-29252 B	-0-	21124	3	4897	9	Y	4452	4452	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		747,736			TOTAL CONDENSATE PROD:				132,702					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748	RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014				TOTAL	DEPTH 13529	PERF.13580	- 22362		
HOPE 01		WELL #:		06H												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	138983 X	138983	-0-	-0- B	-0-	106878	3	32105	9	Y	29186	29186	1			-0-
02	119830 X	119830	-0-	-0- B	-0-	92122	3	27708	9	Y	25189	25189	1			-0-
03	132414 X	132414	-0-	-0- B	-0-	102050	3	30364	9	Y	27604	27604	1			-0-
04	121175 X	121175	-0-	-0- B	-0-	93798	3	27377	9	Y	24888	24888	1			-0-
05	116672 X	116672	-0-	-0- B	-0-	91128	3	25544	9	Y	23222	23222	1			-0-
06	95727 X	95727	-0-	-0- B	-0-	74704	3	21023	9	Y	19112	19112	1			-0-
07	98819 X	98819	-0-	-0- B	-0-	77472	3	21347	9	Y	19406	19406	1			-0-
08	92769 X	92769	-0-	-0- B	-0-	72831	3	19938	9	Y	18125	18125	1			-0-
09	78714 X	78714	-0-	-0- B	-0-	61776	3	16938	9	Y	15398	15398	1			-0-
10	85901 X	76505	-0-	-9396 B	-0-	60128	3	16377	9	Y	14888	14888	1			-0-
*11	83130 X	66737	-0-	-16393 B	-0-	52406	3	14331	9	Y	13028	13028	1			-0-
12	85901 X	57368	-0-	-28533 B	-0-	45088	3	12280	9	Y	11164	11164	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,195,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		241,210								

RESSMAN 01				WELL #:	03H	RRCID -> 277496	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.13511	- 18840		
01	101723	X	101723	-0-	-0- B	-0-	81140	3	20583	9	Y	18712	18712	1	-0-
02	92388	X	92388	-0-	-0- B	-0-	74254	3	18134	9	Y	16485	16485	1	-0-
03	96529	X	96529	-0-	-0- B	-0-	77716	3	18813	9	Y	17103	17103	1	-0-
04	79315	X	79315	-0-	-0- B	-0-	63729	3	15586	9	Y	14169	14169	1	-0-
05	76787	X	71636	-0-	-5151 B	-0-	57581	3	14055	9	Y	12777	12777	1	-0-
06	74310	X	60076	-0-	-14234 B	-0-	48445	3	11631	9	Y	10574	10574	1	-0-
07	76787	X	51899	-0-	-24888 B	-0-	41883	3	10016	9	Y	9105	9105	1	-0-
08	76787	X	39881	-0-	-36906 B	-0-	32259	3	7622	9	Y	6929	6929	1	-0-
09	44607	X	44607	-0-	-0- B	-0-	36284	3	8323	9	Y	7566	7566	1	-0-
10	71641	X	42191	-0-	-29450 B	-0-	34696	3	7495	9	Y	6814	6814	1	-0-
*11	60090	X	35960	-0-	-24130 B	-0-	29736	3	6224	9	Y	5658	5658	1	-0-
12	51894	X	34199	-0-	-17695 B	-0-	28426	3	5773	9	Y	5248	5247	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				750,404		TOTAL CONDENSATE PROD:				131,140					

RESSMAN 01				WELL #:	04H	RRCID -> 277497	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL	DEPTH	13637	PERF.13810	- 18942		
01	124886	X	124886	-0-	-0- B	-0-	100522	3	24364	9	Y	22149	22149	1	-0-
02	105057	X	105057	-0-	-0- B	-0-	85025	3	20032	9	Y	18211	18211	1	-0-
03	105018	X	105018	-0-	-0- B	-0-	85242	3	19776	9	Y	17978	17978	1	-0-
04	89882	X	89882	-0-	-0- B	-0-	72979	3	16903	9	Y	15366	15366	1	-0-
05	91636	X	82019	-0-	-9617 B	-0-	66594	3	15425	9	Y	14023	14023	1	-0-
06	88680	X	67238	-0-	-21442 B	-0-	54645	3	12593	9	Y	11448	11448	1	-0-
07	91636	X	57790	-0-	-33846 B	-0-	47081	3	10709	9	Y	9735	9735	1	-0-
08	91636	X	48302	-0-	-43334 B	-0-	39437	3	8865	9	Y	8059	8059	1	-0-
09	39535	X	39535	-0-	-0- B	-0-	32712	3	6823	9	Y	6203	6203	1	-0-
10	82026	X	45425	-0-	-36601 B	-0-	38305	3	7120	9	Y	6473	6473	1	-0-
*11	67230	X	39739	-0-	-27491 B	-0-	33605	3	6134	9	Y	5576	5576	1	-0-
12	57784	X	35918	-0-	-21866 B	-0-	30551	3	5367	9	Y	4879	4879	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				840,809		TOTAL CONDENSATE PROD:				140,100					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748													
RESSMAN 01		WELL #:	07H	RRCID -> 277498		COMPL. DATE 12/08/2014				TOTAL	DEPTH 13607	PERF.13590	- 18972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	188515 X	107339	-0-	-81176 B	-0-	85794	3	21545	9	N	19586	19586	1			-0-
02	101656 X	101656	-0-	-0- B	-0-	81932	3	19724	9	N	17931	17931	1			-0-
03	105331 X	105331	-0-	-0- B	-0-	85008	3	20323	9	N	18475	18475	1			-0-
04	90801 X	90801	-0-	-0- B	-0-	73167	3	17634	9	N	16031	16031	1			-0-
05	84566 X	84566	-0-	-0- B	-0-	67922	3	16644	9	N	15131	15131	1			-0-
06	73997 X	73997	-0-	-0- B	-0-	59521	3	14476	9	N	13160	13160	1			-0-
07	74989 X	67111	-0-	-7878 B	-0-	53998	3	13113	9	N	11921	11921	1			-0-
08	74989 X	61061	-0-	-13928 B	-0-	49212	3	11849	9	N	10772	10772	1			-0-
09	50439 X	50439	-0-	-0- B	-0-	40549	3	9890	9	N	8991	8991	1			-0-
10	74989 X	38982	-0-	-36007 B	-0-	31218	3	7764	9	N	7058	7058	1			-0-
11	72570 X	42546	-0-	-30024 B	-0-	34166	3	8380	9	N	7618	7618	1			-0-
12	67115 X	42732	-0-	-24383 B	-0-	34849	3	7883	9	N	7166	7166	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		866,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		153,840								

RESSMAN 01				WELL #:	05H	RRCID -> 277502	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	13598	PERF.13517	- 18533		
01	116060	X	116060	-0-	-0- B	-0-	92012	3	24048	9	Y	21862	21862	1	-0-
02	101759	X	101759	-0-	-0- B	-0-	81212	3	20547	9	Y	18679	18679	1	-0-
03	99479	X	95466	-0-	-4013 B	-0-	76034	3	19432	9	Y	17665	17665	1	-0-
04	96270	X	78632	-0-	-17638 B	-0-	62510	3	16122	9	Y	14656	14656	1	-0-
05	99479	X	69608	-0-	-29871 B	-0-	55275	3	14333	9	Y	13030	13030	1	-0-
06	96270	X	60078	-0-	-36192 B	-0-	47932	3	12146	9	Y	11042	11042	1	-0-
07	99479	X	52351	-0-	-47128 B	-0-	41850	3	10501	9	Y	9546	9546	1	-0-
08	99479	X	46903	-0-	-52576 B	-0-	37661	3	9242	9	Y	8402	8402	1	-0-
09	31951	X	31951	-0-	-0- B	-0-	25704	3	6247	9	Y	5679	5679	1	-0-
10	69595	X	35489	-0-	-34106 B	-0-	28889	3	6600	9	Y	6000	6000	1	-0-
*11	60090	X	30650	-0-	-29440 B	-0-	25082	3	5568	9	Y	5062	5062	1	-0-
12	52359	X	27919	-0-	-24440 B	-0-	22923	3	4996	9	Y	4542	4542	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				746,866		TOTAL CONDENSATE PROD:				136,165					

RESSMAN 01				WELL #:	09H	RRCID -> 277510	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH 13513	PERF.13920 - 21102			
01	273421 X	140325	-0-	-133096 B	-0-	110943	3	29382	9	Y	26711	26711	1	-0-
02	120704 X	120704	-0-	-0- B	-0-	96105	3	24599	9	Y	22363	22363	1	-0-
03	120010 X	120010	-0-	-0- B	-0-	95698	3	24312	9	Y	22102	22102	1	-0-
04	104769 X	104769	-0-	-0- B	-0-	83576	3	21193	9	Y	19266	19266	1	-0-
05	96999 X	87052	-0-	-9947 B	-0-	68964	3	18088	9	Y	16444	16444	1	-0-
06	93870 X	84479	-0-	-9391 B	-0-	67110	3	17369	9	Y	15790	15790	1	-0-
07	96999 X	78892	-0-	-18107 B	-0-	62627	3	16265	9	Y	14786	14786	1	-0-
08	96999 X	73783	-0-	-23216 B	-0-	58548	3	15235	9	Y	13850	13850	1	-0-
09	63655 X	63655	-0-	-0- B	-0-	50435	3	13220	9	Y	12018	12018	1	-0-
10	78895 X	63985	-0-	-14910 B	-0-	50696	3	13289	9	Y	12081	12081	1	-0-
11	84480 X	48224	-0-	-36256 B	-0-	38173	3	10051	9	Y	9137	9137	1	-0-
12	78895 X	52904	-0-	-25991 B	-0-	42162	3	10742	9	Y	9765	9765	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,038,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		194,313						

SCHORLEMER 02				WELL #:	09H	RRCID -> 277911	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH 13523	PERF.13780 - 18262	
01	0	111249	-0-	111249 B	123028	87295	3 23954 9 Y	21776	21776 1 -0-	
02	0	93605	-0-	93605 B	216633	74272	3 19333 9 Y	17575	17575 1 -0-	
03	0	81973	-0-	81973 B	298606	64954	3 17019 9 Y	15472	15472 1 -0-	
04	0	61385	-0-	61385 B	359991	48302	3 13083 9 Y	11894	11894 1 -0-	
05	0	61363	-0-	61363 B	421354	48383	3 12980 9 Y	11800	11800 1 -0-	
06	0	54153	-0-	54153 B	475507	42908	3 11245 9 Y	10223	10223 1 -0-	
07	516410 X	40903	-0-	-475507 B	-0-	32423	3 8480 9 Y	7709	7709 1 -0-	
08	83080 X	40955	-0-	-42125 B	-0-	32534	3 8421 9 Y	7655	7655 1 -0-	
09	80400 X	36543	-0-	-43857 B	-0-	29085	3 7458 9 Y	6780	6780 1 -0-	
10	83080 X	22303	-0-	-60777 B	-0-	17728	3 4575 9 Y	4159	4159 1 -0-	
*11	80400 X	18835	-0-	-61565 B	-0-	14725	3 4110 9 Y	3736	3736 1 -0-	
12	40951 X	22471	-0-	-18480 B	-0-	17821	3 4650 9 Y	4227	4227 1 -0-	
TOTAL GAS PROD:				645,738		TOTAL CONDENSATE PROD:				123,006

WARLING 01				WELL #:	07H	RRCID -> 278360	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 13575	PERF. 14730 - 20261							
01	822728	X	66819	-0-	-755909	B	-0-	51020	3	15799	9	Y	14363	14363	0	-0-
02	116396	X	57980	-0-	-58416	B	-0-	44618	3	13362	9	Y	12147	12147	0	-0-
03	128867	X	59960	-0-	-68907	B	-0-	46050	3	13910	9	Y	12645	12645	0	-0-
04	124710	X	11313	-0-	-113397	B	-0-	8670	3	2643	9	Y	2403	2403	0	-0-
05	128867	X	45887	-0-	-82980	B	-0-	35964	3	9923	9	Y	9021	9021	0	-0-
06	124710	X	51593	-0-	-73117	B	-0-	40315	3	11278	9	Y	10253	10253	0	-0-
07	128867	X	41969	-0-	-86898	B	-0-	32780	3	9189	9	Y	8354	8354	0	-0-
08	128867	X	43740	-0-	-85127	B	-0-	34302	3	9438	9	Y	8580	8580	0	-0-
09	124710	X	34493	-0-	-90217	B	-0-	26877	3	7616	9	Y	6924	6924	0	-0-
10	128867	X	32207	-0-	-96660	B	-0-	25198	3	7009	9	Y	6372	6372	1	-0-
*11	124710	X	32808	-0-	-91902	B	-0-	25929	3	6879	9	Y	6254	6254	1	-0-
*12	31721	X	31721	-0-	-0-	B	-0-	25214	3	6507	9	Y	5915	5915	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				510,490	TOTAL CONDENSATE PROD:				103,231							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
HOPE 01		WELL #:		07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL		DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	137514 X	137514	-0-	-0- B	-0-		106328	3	31186	9	Y	28351	28351	1			-0-
*02	112499 X	112499	-0-	-0- B	-0-		87627	3	24872	9	Y	22611	22611	1			-0-
*03	121599 X	121599	-0-	-0- B	-0-		94784	3	26815	9	Y	24377	24377	1			-0-
*04	119590 X	119590	-0-	-0- B	-0-		93498	3	26092	9	Y	23720	23720	1			-0-
*05	121609 X	121609	-0-	-0- B	-0-		95264	3	26345	9	Y	23950	23950	1			-0-
*06	99197 X	99197	-0-	-0- B	-0-		77256	3	21941	9	Y	19946	19946	1			-0-
*07	102880 X	102880	-0-	-0- B	-0-		80420	3	22460	9	Y	20418	20418	1			-0-
*08	94467 X	94467	-0-	-0- B	-0-		74103	3	20364	9	Y	18513	18513	1			-0-
*09	83700 X	79223	-0-	-4477 B	-0-		62052	3	17171	9	Y	15610	15610	1			-0-
*10	86490 X	75379	-0-	-11111 B	-0-		59122	3	16257	9	Y	14779	14779	1			-0-
*11	83700 X	64033	-0-	-19667 B	-0-		50196	3	13837	9	Y	12579	12579	1			-0-
12	86490 X	59015	-0-	-27475 B	-0-		46376	3	12639	9	Y	11490	11490	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,187,005					TOTAL CONDENSATE PROD:					236,344					

MATEJEK 01				WELL #:	09H	RRCID -> 278594	COMPL. DATE 04/21/2015				TOTAL DEPTH 13428	PERF.13761 - 18426		
04	0	26556	-0-	26556 B	26556	19905	3	6651	9	N	6046	6046	1	-0-
05	0	120667	-0-	120667 B	147223	91591	3	29076	9	N	26433	26433	1	-0-
06	0	106035	-0-	106035 B	253258	81309	3	24726	9	N	22478	22478	1	-0-
07	0	108018	-0-	108018 B	361276	83028	3	24990	9	N	22717	22717	1	-0-
08	0	92250	-0-	92250 B	453526	70716	3	21534	9	N	19576	19576	1	-0-
09	0	75665	-0-	75665 B	529191	57768	3	17897	9	N	16270	16270	1	-0-
10	0	59090	-0-	59090 B	588281	44755	3	14335	9	N	13032	13032	1	-0-
11	652131 X	63850	-0-	-588281 B	-0-	48667	3	15183	9	N	13803	13803	1	-0-
12	134881 X	60335	-0-	-74546 B	-0-	46204	3	14131	9	N	12846	12846	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				712,466		TOTAL CONDENSATE PROD:				153,202				

MATEJEK 01				WELL #:	10H	RRCID	-> 278596	COMPL.	DATE 04/21/2015	TOTAL	DEPTH 13412	PERF.13541	- 17887	
*04	0	33981	-0-	33981 B	33981	25021	3	8960	9	Y	8145	8145	1	-0-
*05	0	128806	-0-	128806 B	162787	96554	3	32252	9	Y	29320	29320	1	-0-
*06	0	105016	-0-	105016 B	267803	79621	3	25395	9	Y	23086	23086	1	-0-
*07	0	101461	-0-	101461 B	369264	77430	3	24031	9	Y	21846	21846	1	-0-
*08	0	92955	-0-	92955 B	462219	71242	3	21713	9	Y	19739	19739	1	-0-
*09	0	80122	-0-	80122 B	542341	61066	3	19056	9	Y	17324	17324	1	-0-
*10	0	69908	-0-	69908 B	612249	52947	3	16961	9	Y	15419	15419	1	-0-
*11	681162 X	68913	-0-	-612249 B	-0-	52033	3	16880	9	Y	15345	15345	1	-0-
12	129487 X	64491	-0-	-64996 B	-0-	48687	3	15804	9	Y	14367	14367	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		745,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		164,591						

MATEJEK 01				WELL #:	06H	RRCID -> 278991	COMPL. DATE 05/03/2015	TOTAL DEPTH 13440	PERF.13549 - 18465
05	0	93383	-0-	93383 B	93383	69088	3 24295 9 N	22086	22086 1 -0-
06	0	98018	-0-	98018 B	191401	74081	3 23937 9 Y	21761	21761 1 -0-
07	0	92296	-0-	92296 B	283697	70004	3 22292 9 Y	20265	20265 1 -0-
08	0	83412	-0-	83412 B	367109	63538	3 19874 9 Y	18067	18067 1 -0-
09	0	70867	-0-	70867 B	437976	53399	3 17468 9 Y	15880	15880 1 -0-
*10	505875 X	67899	-0-	-437976 B	-0-	51194	3 16705 9 Y	15186	15186 1 -0-
11	87930 X	58344	-0-	-29586 B	-0-	44260	3 14084 9 Y	12804	12804 1 -0-
12	90861 X	53710	-0-	-37151 B	-0-	40816	3 12894 9 Y	11722	11722 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		617,929			TOTAL CONDENSATE PROD:		137,771		

PYOTE WELL SERVICE, LLC			684431							
DEWITT COUNTY HWY 87			WELL #:	1	RRCID -> 263753	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6445	- 7266
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143											
HOERMANN UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 270400	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12880	- 17094		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	19096 X	8226	-0-	-10870 B	-0-	192	1	6355	2	N	1526	1659	1			265
02	17248 X	6368	-0-	-10880 B	-0-	1679	9	4859	2	N	1210	1246	1			229
03	19096 X	7322	-0-	-11774 B	-0-	178	1	5667	2	N	1324	1295	1			258
04	8250 X	6209	-0-	-2041 B	-0-	1331	9	4750	2	N	1152	1129	1			281
05	8215 X	6246	-0-	-1969 B	-0-	199	1	4786	2	N	1139	1232	1			188
06	7950 X	5826	-0-	-2124 B	-0-	1456	9	4441	2	N	1076	921	1			343
07	7316 X	5629	-0-	-1687 B	-0-	192	1	4356	2	N	968	899	1			412
08	7316 X	5193	-0-	-2123 B	-0-	1267	9	3816	2	N	1063	1061	1			414
09	6210 X	4792	-0-	-1418 B	-0-	207	1	3567	2	N	930	1047	1			297
10	6231 X	4892	-0-	-1339 B	-0-	1253	9	3601	2	N	983	853	1			427
11	5820 X	4376	-0-	-1444 B	-0-	201	1	3171	2	N	912	885	1			454
12	5642 X	4489	-0-	-1153 B	-0-	1184	9	3114	2	N	1059	1222	1			291
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						13,342				

LANGHOFF UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 271117	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 13009	PERF.13188 - 19648					
01	9300 X	1342	-0-	-7958 B	-0-	121 260	1 9	961	2	N	236	190	1	381
02	10369 X	10369	-0-	-0- B	-0-	241 1779	1 9	8349	2	N	1617	1665	1	333
03	11133 X	11133	-0-	-0- B	-0-	270 1404	1 9	9459	2	N	1276	1352	1	257
04	9021 X	9021	-0-	-0- B	-0-	258 1454	1 9	7309	2	N	1322	1316	1	263
05	9300 X	8955	-0-	-345 B	-0-	281 1110	1 9	7564	2	N	1009	944	1	328
06	9000 X	8978	-0-	-22 B	-0-	276 1049	1 9	7653	2	N	954	1055	1	227
07	11470 X	9039	-0-	-2431 B	-0-	288 1079	1 9	7672	2	N	981	732	1	476
08	11129 X	8599	-0-	-2530 B	-0-	291 922	1 9	7386	2	N	838	1053	1	261
09	9030 X	8067	-0-	-963 B	-0-	282 782	1 9	7003	2	N	711	534	1	438
10	9269 X	8520	-0-	-749 B	-0-	294 1033	1 9	7193	2	N	939	1053	1	324
11	8970 X	7736	-0-	-1234 B	-0-	284 1023	1 9	6429	2	N	930	690	1	564
12	9052 X	7349	-0-	-1703 B	-0-	294 1166	1 9	5889	2	N	1060	1208	1	416
TOTAL GAS PROD:			99,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,873					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143									
LOOS UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 271118	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL	DEPTH 12435	PERF.12850	- 18412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	13981 X	8140	-0-	-5841 B	-0-	851 1	6367 2	Y	838	902 1			573
02	7000 X	4462	-0-	-2538 B	-0-	922 9	2917 2	Y	816	831 1			558
03	4867 X	3693	-0-	-1174 B	-0-	647 1	2246 2	Y	819	793 1			584
04	7890 X	4197	-0-	-3693 B	-0-	898 9	2676 2	Y	864	901 1			547
05	8153 X	4216	-0-	-3937 B	-0-	546 1	2577 2	Y	945	872 1			620
06	7890 X	3945	-0-	-3945 B	-0-	901 9	2319 2	Y	953	882 1			691
07	4929 X	3969	-0-	-960 B	-0-	571 1	2385 2	Y	869	952 1			608
08	4340 X	4237	-0-	-103 B	-0-	950 9	2554 2	Y	961	1063 1			506
09	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	1040 9	2682 2	Y	945	835 1			616
10	4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-	648 1	3132 2	Y	1005	911 1			710
11	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	1040 9	2995 2	Y	827	854 1			683
*12	4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	672 1	3260 2	Y	934	1053 1			564
						1106 9							
						653 1							
						910 9							
						651 1							
						1027 9							

TOTAL GAS PROD: 55,635

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,776

JANAK				WELL #:		1H	RRCID -> 271124	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL	DEPTH 12722	PERF.13080	- 17682	
01	9982 X	5151	-0-	-4831 B	-0-	551 1	3775 2	N	750	571 1			338
02	5404 X	4708	-0-	-696 B	-0-	825 9	3281 2	N	638	752 1			224
03	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-	725 1							224
04	4980 X	-0-	-0-	-4980 B	-0-	702 9							224
05	5208 X	-0-	-0-	-5208 B	-0-								224
06	5040 X	-0-	-0-	-5040 B	-0-								224
07	5208 X	59	-0-	-5149 B	-0-	29 1	30 2	N	-0-				224
08	40 X	40	-0-	-0- B	-0-	29 1	8 2	N	3				227
09	158 X	158	-0-	-0- B	-0-	3 9	126 2	N	24				251
10	5486 X	5486	-0-	-0- B	-0-	6 1	4024 2	N	826	534 1			543
11	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	26 9	2327 2	N	559	898 1			204
*12	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	553 1	1306 2	N	448	361 1			291
						909 9							
						870 1							
						615 9							
						899 1							
						493 9							

TOTAL GAS PROD: 22,112

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143													
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271347	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL	DEPTH	12534	PERF.12846	-	17170			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	7409	X	4863	-0-	-2546	B	-0-	501	1	3743	2	Y	563	607	1		379	
02	6692	X	3771	-0-	-2921	B	-0-	619	9	2564	2	Y	581	577	1		383	
03	5270	X	4730	-0-	-540	B	-0-	568	1	3295	2	Y	577	556	1		404	
04	5100	X	4818	-0-	-282	B	-0-	639	9	3435	2	Y	590	621	1		373	
05	4867	X	4748	-0-	-119	B	-0-	800	1	3269	2	Y	654	602	1		425	
06	4710	X	4397	-0-	-313	B	-0-	635	9	2955	2	Y	641	599	1		467	
07	4991	X	4178	-0-	-813	B	-0-	734	1	2782	2	Y	604	657	1		414	
08	4991	X	4457	-0-	-534	B	-0-	649	9	3014	2	Y	640	717	1		337	
09	4830	X	4171	-0-	-659	B	-0-	704	9	2801	2	Y	631	560	1		408	
10	4743	X	4729	-0-	-14	B	-0-	676	1	3278	2	Y	679	614	1		473	
11	4411	X	4411	-0-	-0-	B	-0-	694	9	3115	2	Y	560	578	1		455	
*12	5114	X	5114	-0-	-0-	B	-0-	704	1	3692	2	Y	623	706	1		372	
								747	9									
								680	1									
								616	9									
								737	1									
								685	9									

TOTAL GAS PROD:

54,387

TOTAL CONDENSATE PROD:

7,343

BOENING UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 271613	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL	DEPTH 12631	PERF.13105	- 16908	
01	17298 X	13737	-0-	-3561 B	-0-	66 1	11754 2	Y	1743	1983 1			99
02	12488 X	11677	-0-	-811 B	-0-	1917 9	9953 2	Y	1503	1520 1			82
03	13826 X	11382	-0-	-2444 B	-0-	71 1	9801 2	Y	1366	1326 1			122
04	13380 X	11033	-0-	-2347 B	-0-	1653 9	9236 2	Y	1547	1468 1			201
05	13733 X	12652	-0-	-1081 B	-0-	78 1	10861 2	Y	1514	1614 1			101
06	13290 X	12005	-0-	-1285 B	-0-	1503 9	10277 2	Y	1451	1416 1			136
07	12927 X	12072	-0-	-855 B	-0-	95 1	10310 2	Y	1466	1467 1			135
08	12648 X	10827	-0-	-1821 B	-0-	1702 9	9189 2	Y	1354	1373 1			116
09	12240 X	9478	-0-	-2762 B	-0-	126 1	7981 2	Y	1229	1198 1			147
10	12648 X	10191	-0-	-2457 B	-0-	1665 9	8674 2	Y	1239	1126 1			260
11	12000 X	7694	-0-	-4306 B	-0-	132 1	6443 2	Y	1016	1008 1			268
12	12059 X	8764	-0-	-3295 B	-0-	1596 9	7270 2	Y	1208	1230 1			246

TOTAL GAS PROD:

131,512

TOTAL CONDENSATE PROD:

16,636

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143															
RATHKAMP UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 271614	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL	DEPTH	12609	PERF.13103	- 17376						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	10239	X	10239	-0-	-0- B	-0-		56	1	8395	2	Y	1625	1788	1				86	
								1788	9											
02	10646	X	10646	-0-	-0- B	-0-		65	1	9097	2	Y	1349	1365	1				70	
								1484	9											
03	9348	X	9348	-0-	-0- B	-0-		69	1	7898	2	Y	1255	1216	1				109	
								1381	9											
04	8340	X	8331	-0-	-9 B	-0-		83	1	6673	2	Y	1432	1359	1				182	
								1575	9											
05	8618	X	7292	-0-	-1326 B	-0-		96	1	5709	2	Y	1352	1446	1				88	
								1487	9											
06	8340	X	6142	-0-	-2198 B	-0-		98	1	4591	2	Y	1321	1290	1				119	
								1453	9											
07	11780	X	6265	-0-	-5515 B	-0-		112	1	4669	2	Y	1349	1353	1				115	
								1484	9											
08	9362	X	5575	-0-	-3787 B	-0-		113	1	4087	2	Y	1250	1266	1				99	
								1375	9											
09	8340	X	5406	-0-	-2934 B	-0-		112	1	4045	2	Y	1135	1107	1				127	
								1249	9											
10	7285	X	6295	-0-	-990 B	-0-		123	1	4911	2	Y	1146	1042	1				231	
								1261	9											
11	8327	X	8327	-0-	-0- B	-0-		132	1	7154	2	Y	946	939	1				238	
								1041	9											
*12	7350	X	7350	-0-	-0- B	-0-		147	1	5978	2	Y	1114	1136	1				216	
								1225	9											
TOTAL GAS PROD:				91,216	TOTAL CONDENSATE PROD:				15,274											

GERDES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271792	COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL	DEPTH 12747	PERF.12807	- 17409	
01	13609 X	13119	-0-	-490 B	-0-	360 2552	1 9	10207	2	N	2320	2280	1	389
02	12292 X	10973	-0-	-1319 B	-0-	325 2083	1 9	8565	2	N	1894	1889	1	394
03	13609 X	11282	-0-	-2327 B	-0-	362 2116	1 9	8804	2	N	1924	2052	1	266
04	12690 X	10995	-0-	-1695 B	-0-	351 2082	1 9	8562	2	N	1893	1690	1	469
05	13113 X	10485	-0-	-2628 B	-0-	376 2009	1 9	8100	2	N	1826	1709	1	586
06	12690 X	7895	-0-	-4795 B	-0-	326 1480	1 9	6089	2	N	1345	1527	1	404
07	12152 X	8924	-0-	-3228 B	-0-	343 1890	1 9	6691	2	N	1718	1600	1	522
08	11377 X	10862	-0-	-515 B	-0-	315 1819	1 9	8728	2	N	1654	1880	1	296
09	11776 X	11776	-0-	-0- B	-0-	392 1517	1 9	9867	2	N	1379	1246	1	429
10	11543 X	11543	-0-	-0- B	-0-	404 1606	1 9	9533	2	N	1460	1411	1	478
11	10630 X	10630	-0-	-0- B	-0-	392 1499	1 9	8739	2	N	1363	1426	1	415
12	12183 X	9607	-0-	-2576 B	-0-	401 1550	1 9	7656	2	N	1409	1409	1	415
TOTAL GAS PROD:				128,091	TOTAL CONDENSATE PROD:				20,185					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143												
GERDES UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 272177	COMPL. DATE 01/02/2014	TOTAL	DEPTH 12592	PERF.13025	- 17105				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	6944 X	5722	-0-	-1222 B	-0-	47	1	4035	2	N	1491	1392	1	544		
						1640	9									
02	6440 X	6047	-0-	-393 B	-0-	93	1	4252	2	N	1547	1496	1	595		
						1702	9									
03	7130 X	6784	-0-	-346 B	-0-	105	1	4988	2	N	1537	1609	1	523		
						1691	9									
04	6900 X	4888	-0-	-2012 B	-0-	99	1	3389	2	N	1273	1453	1	343		
						1400	9									
05	6696 X	5238	-0-	-1458 B	-0-	109	1	3751	2	N	1253	1106	1	490		
						1378	9									
06	6570 X	4600	-0-	-1970 B	-0-	106	1	3319	2	N	1068	1084	1	474		
						1175	9									
07	6789 X	4334	-0-	-2455 B	-0-	109	1	3075	2	N	1045	1239	1	280		
						1150	9									
08	6789 X	4367	-0-	-2422 B	-0-	111	1	3110	2	N	1042	896	1	426		
						1146	9									
09	5070 X	3742	-0-	-1328 B	-0-	107	1	2648	2	N	897	1063	1	260		
						987	9									
10	5239 X	3952	-0-	-1287 B	-0-	110	1	2607	2	N	1123	885	1	498		
						1235	9									
11	4590 X	3985	-0-	-605 B	-0-	110	1	2852	2	N	930	908	1	520		
						1023	9									
12	4371 X	3721	-0-	-650 B	-0-	113	1	2579	2	N	935	1073	1	382		
						1029	9									

TOTAL GAS PROD: 57,380

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,141

KAISER UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 272179	COMPL. DATE 03/30/2014	TOTAL	DEPTH 13125	PERF.13240	- 18201		
01	19251 X	15957	-0-	-3294 B	-0-	417	1	13508	2	Y	1847	1811	1	232
						2032	9							
02	16520 X	8522	-0-	-7998 B	-0-	253	1	6599	2	Y	1518	1523	1	227
						1670	9							
03	16678 X	9904	-0-	-6774 B	-0-	313	1	7764	2	Y	1661	1693	1	195
						1827	9							
04	15450 X	12845	-0-	-2605 B	-0-	370	1	10871	2	Y	1458	1453	1	200
						1604	9							
05	15965 X	11998	-0-	-3967 B	-0-	389	1	10131	2	Y	1344	1378	1	166
						1478	9							
06	15450 X	11091	-0-	-4359 B	-0-	390	1	9308	2	Y	1266	1180	1	252
						1393	9							
07	13268 X	10797	-0-	-2471 B	-0-	404	1	9179	2	Y	1104	1269	1	87
						1214	9							
08	13268 X	10124	-0-	-3144 B	-0-	398	1	8507	2	Y	1108	1090	1	105
						1219	9							
09	12840 X	8476	-0-	-4364 B	-0-	356	1	6983	2	Y	1034	962	1	177
						1137	9							
10	11997 X	8082	-0-	-3915 B	-0-	362	1	6616	2	Y	1004	1002	1	179
						1104	9							
11	11100 X	7658	-0-	-3442 B	-0-	359	1	6244	2	Y	959	899	1	239
						1055	9							
12	10788 X	6744	-0-	-4044 B	-0-	343	1	5367	2	Y	940	1013	1	166
						1034	9							

TOTAL GAS PROD: 122,198

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,243

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
FIELDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 272180	COMPL.	DATE 03/14/2014	TOTAL	DEPTH 12807	PERF.13065	-	16358	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	19158	X	14898	-0-	-4260 B	-0-	386 1	12431 2	Y	1892	1860 1			240	
02	17304	X	12089	-0-	-5215 B	-0-	2081 9								
03	18073	X	12937	-0-	-5136 B	-0-	389 1	10059 2	Y	1492	1505 1			227	
04	16740	X	15640	-0-	-1100 B	-0-	1641 9								
05	14911	X	14024	-0-	-887 B	-0-	425 1	10594 2	Y	1744	1763 1			208	
06	14430	X	12632	-0-	-1798 B	-0-	1918 9								
07	16151	X	12448	-0-	-3703 B	-0-	454 1	13463 2	Y	1566	1555 1			219	
08	16151	X	11790	-0-	-4361 B	-0-	1723 9								
09	15630	X	10868	-0-	-4762 B	-0-	458 1	11937 2	Y	1481	1511 1			189	
10	14012	X	10745	-0-	-3267 B	-0-	1629 9								
11	12630	X	9769	-0-	-2861 B	-0-	442 1	10677 2	Y	1375	1284 1			280	
12	12462	X	9876	-0-	-2586 B	-0-	1513 9								
							464 1	10664 2	Y	1200	1379 1			101	
							1320 9								
							456 1	10005 2	Y	1208	1187 1			122	
							1329 9								
							462 1	9165 2	Y	1128	1049 1			201	
							1241 9								
							489 1	9051 2	Y	1095	1093 1			203	
							1205 9								
							467 1	8152 2	Y	1045	978 1			270	
							1150 9								
							504 1	8247 2	Y	1023	1101 1			192	
							1125 9								
TOTAL GAS PROD:				147,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,249					

MACHICEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 272419	COMPL.	DATE 05/18/2014	TOTAL	DEPTH 13085	PERF.13421	-	17982	
01	25885	X	14743	-0-	-11142 B	-0-	957 1	12049 2	N	1579	1467 1			274	
02	21784	X	12374	-0-	-9410 B	-0-	1737 9								
03	19561	X	12205	-0-	-7356 B	-0-	868 1	10133 2	N	1248	1307 1			215	
04	15690	X	11063	-0-	-4627 B	-0-	1373 9								
05	14756	X	10077	-0-	-4679 B	-0-	961 1	9882 2	N	1238	1131 1			322	
06	14280	X	8807	-0-	-5473 B	-0-	1362 9								
07	13702	X	11218	-0-	-2484 B	-0-	930 1	8802 2	N	1210	1272 1			260	
08	12214	X	10065	-0-	-2149 B	-0-	1331 9								
09	11070	X	9114	-0-	-1956 B	-0-	961 1	7970 2	N	1042	1040 1			262	
10	11222	X	9104	-0-	-2118 B	-0-	1146 9								
11	10860	X	8385	-0-	-2475 B	-0-	930 1	6885 2	N	902	915 1			249	
12	11222	X	7871	-0-	-3351 B	-0-	992 9								
							948 1	9074 2	N	1087	1060 1			276	
							1196 9								
							950 1	8118 2	N	906	862 1			320	
							997 9								
							927 1	7317 2	N	791	871 1			240	
							870 9								
							961 1	7271 2	N	793	698 1			335	
							872 9								
							930 1	6606 2	N	772	886 1			221	
							849 9								
							961 1	6150 2	N	691	534 1			378	
							760 9								
TOTAL GAS PROD:				125,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,259					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143											
FIELDS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.	13083	- 17444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23715 X	15845	-0-	-7870 B	-0-	406	1	13722	2	Y	1561	1532	1			197
02	19824 X	13631	-0-	-6193 B	-0-	1717	9	450	1	11769	2	1284	1287	1		194
03	19065 X	13831	-0-	-5234 B	-0-	1412	9	471	1	11796	2	1422	1447	1		169
04	16110 X	12003	-0-	-4107 B	-0-	1564	9	346	1	10271	2	1260	1255	1		174
05	15841 X	10849	-0-	-4992 B	-0-	1386	9	362	1	9198	2	1172	1199	1		147
06	15330 X	9717	-0-	-5613 B	-0-	1289	9	338	1	8181	2	1089	1015	1		221
07	15097 X	9275	-0-	-5822 B	-0-	1198	9	341	1	7883	2	955	1096	1		80
08	13826 X	9025	-0-	-4801 B	-0-	1051	9	354	1	7612	2	963	947	1		96
09	12000 X	8236	-0-	-3764 B	-0-	1059	9	352	1	6892	2	902	839	1		159
10	10850 X	8041	-0-	-2809 B	-0-	992	9	358	1	6723	2	873	871	1		161
11	9720 X	7237	-0-	-2483 B	-0-	960	9	343	1	5981	2	830	778	1		213
12	9269 X	7123	-0-	-2146 B	-0-	913	9	362	1	5864	2	815	877	1		151
						897	9									

TOTAL GAS PROD: 124,813

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,126

KAISER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 272596	COMPL.	DATE 09/08/2014	TOTAL	DEPTH 13239	PERF.13162	- 19591		
01	73129 X	37132	-0-	-35997 B	-0-	975 4024	1 9	32133	2	Y	3658	3661	1	295
02	66052 X	31302	-0-	-34750 B	-0-	838 3243	1 9	27221	2	Y	2948	2923	1	320
03	66867 X	30881	-0-	-35986 B	-0-	978 3563	1 9	26340	2	Y	3239	3296	1	263
04	56610 X	30643	-0-	-25967 B	-0-	889 3207	1 9	26547	2	Y	2915	2938	1	240
05	44609 X	27219	-0-	-17390 B	-0-	943 2705	1 9	23571	2	Y	2459	2489	1	210
06	35940 X	24158	-0-	-11782 B	-0-	930 2180	1 9	21048	2	Y	1982	1922	1	270
07	33139 X	23248	-0-	-9891 B	-0-	922 2511	1 9	19815	2	Y	2283	2347	1	206
08	31651 X	21254	-0-	-10397 B	-0-	948 2125	1 9	18181	2	Y	1932	1872	1	266
09	30630 X	20190	-0-	-10440 B	-0-	912 2033	1 9	17245	2	Y	1848	1873	1	241
10	27218 X	19200	-0-	-8018 B	-0-	913 2014	1 9	16273	2	Y	1831	1719	1	353
11	24150 X	17091	-0-	-7059 B	-0-	874 1755	1 9	14462	2	Y	1595	1452	1	496
12	23250 X	16705	-0-	-6545 B	-0-	864 1610	1 9	14231	2	Y	1464	1695	1	265

TOTAL GAS PROD: 299,023

TOTAL CONDENSATE PROD: 28,154

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143												
JANAK				WELL #:		5H	RRCID -> 272780	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL	DEPTH 12786	PERF.13557	- 18037				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	28086 X	21114	-0-	-6972 B	-0-	535	1	17474	2	Y	2823	2826	1			225
02	25368 X	20195	-0-	-5173 B	-0-	3105	9	16948	2	Y	2473	2433	1			265
03	28086 X	12587	-0-	-15499 B	-0-	527	1	9550	2	Y	2438	2503	1			200
04	21071 X	21071	-0-	-0- B	-0-	2720	9	18168	2	Y	2063	2091	1			172
05	22351 X	17366	-0-	-4985 B	-0-	355	1	14464	2	Y	2101	2096	1			177
06	21630 X	15328	-0-	-6302 B	-0-	2682	9	12710	2	Y	1869	1795	1			251
07	22351 X	15026	-0-	-7325 B	-0-	634	1	12464	2	Y	1790	1876	1			165
08	21762 X	12273	-0-	-9489 B	-0-	2269	9	10161	2	Y	1426	1393	1			198
09	21060 X	12679	-0-	-8381 B	-0-	591	1	10475	2	Y	1495	1499	1			194
10	17360 X	12169	-0-	-5191 B	-0-	2311	9	10036	2	Y	1424	1341	1			277
11	15330 X	11170	-0-	-4160 B	-0-	562	1	9312	2	Y	1218	1111	1			384
12	15035 X	12197	-0-	-2838 B	-0-	2056	9	10063	2	Y	1349	1497	1			236
						593	1									
						1969	9									
						543	1									
						1569	9									
						559	1									
						1645	9									
						567	1									
						1566	9									
						518	1									
						1340	9									
						650	1									
						1484	9									

TOTAL GAS PROD: 183,175

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,469

JANAK UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 273210	COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL	DEPTH 12713	PERF.13167	- 19088	
01	46004 X	19941	-0-	-26063 B	-0-	505 2789	1 9	16647	2	Y	2535	2535	1	199
02	29260 X	19469	-0-	-9791 B	-0-	511 2404	1 9	16554	2	Y	2185	2154	1	230
03	20220 X	20220	-0-	-0- B	-0-	637 2424	1 9	17159	2	Y	2204	2257	1	177
04	19290 X	17727	-0-	-1563 B	-0-	514 2346	1 9	14867	2	Y	2133	2139	1	171
05	21545 X	17070	-0-	-4475 B	-0-	577 2252	1 9	14241	2	Y	2047	2050	1	168
06	20850 X	15043	-0-	-5807 B	-0-	551 2038	1 9	12454	2	Y	1853	1777	1	244
07	21545 X	14853	-0-	-6692 B	-0-	583 1741	1 9	12529	2	Y	1583	1684	1	143
08	20212 X	12893	-0-	-7319 B	-0-	536 1471	1 9	10886	2	Y	1337	1302	1	178
09	17730 X	14077	-0-	-3653 B	-0-	610 1217	1 9	12250	2	Y	1106	1143	1	141
10	17081 X	15175	-0-	-1906 B	-0-	696 1461	1 9	13018	2	Y	1328	1224	1	245
11	15030 X	14200	-0-	-830 B	-0-	713 1533	1 9	11954	2	Y	1394	1226	1	413
12	14849 X	13905	-0-	-944 B	-0-	697 1350	1 9	11858	2	Y	1227	1424	1	216

TOTAL GAS PROD: 194,573

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,932

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
JANAK UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 273528		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL	DEPTH 12705	PERF.13336 - 19497			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	49104 X	30998	-0-	-18106 B	-0-	795 1	26322 2	Y	3528	3525 1					281
02	43848 X	26378	-0-	-17470 B	-0-	3881 9	22564 2	Y	2834	2812 1					303
03	36828 X	24743	-0-	-12085 B	-0-	697 1	21635 2	Y	2077	2206 1					174
04	33030 X	22785	-0-	-10245 B	-0-	3117 9	19053 2	Y	2794	2746 1					222
05	31000 X	20224	-0-	-10776 B	-0-	823 1	16674 2	Y	2612	2617 1					217
06	30000 X	18471	-0-	-11529 B	-0-	2285 9	15274 2	Y	2293	2205 1					305
07	29202 X	17661	-0-	-11541 B	-0-	659 1	14580 2	Y	2184	2292 1					197
08	24738 X	17038	-0-	-7700 B	-0-	3073 9	14118 2	Y	1986	1917 1					266
09	22800 X	14624	-0-	-8176 B	-0-	677 1	11978 2	Y	1829	1861 1					234
10	20212 X	13836	-0-	-6376 B	-0-	2873 9	11278 2	Y	1751	1651 1					334
11	18480 X	12434	-0-	-6046 B	-0-	675 1	10142 2	Y	1527	1390 1					471
12	17670 X	12483	-0-	-5187 B	-0-	2522 9	10182 2	Y	1530	1735 1					266
						2402 9									
						735 1									
						2185 9									
						634 1									
						2012 9									
						632 1									
						1926 9									
						612 1									
						1680 9									
						618 1									
						1683 9									

TOTAL GAS PROD: 231,675

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,945

LANGLEY UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 273529	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL	DEPTH 13171	PERF.14096	- 19975	
01	35898 X	25985	-0-	-9913 B	-0-	961 1	22911 2	N	1921	1695 1			382
02	32424 X	22296	-0-	-10128 B	-0-	2113 9	19715 2	N	1557	1710 1			229
03	34689 X	23806	-0-	-10883 B	-0-	868 1	21160 2	N	1532	1516 1			245
04	30990 X	21892	-0-	-9098 B	-0-	1713 9	19378 2	N	1440	1459 1			226
05	29233 X	21307	-0-	-7926 B	-0-	961 1	18829 2	N	1379	1452 1			153
06	25140 X	19460	-0-	-5680 B	-0-	1517 9	17167 2	N	1239	1090 1			302
07	24087 X	19049	-0-	-5038 B	-0-	930 1	16776 2	N	1193	1347 1			148
08	23808 X	17819	-0-	-5989 B	-0-	1363 9	15591 2	N	1158	1055 1			251
09	21900 X	16438	-0-	-5462 B	-0-	961 1	14314 2	N	1087	1053 1			285
10	21297 X	15445	-0-	-5852 B	-0-	1274 9	13339 2	N	1049	1030 1			304
11	19470 X	15153	-0-	-4317 B	-0-	928 1	13114 2	N	1021	886 1			439
12	19034 X	14753	-0-	-4281 B	-0-	1196 9	12708 2	N	1011	1190 1			260
						954 1							
						1312 9							
						954 1							
						1274 9							
						928 1							
						1196 9							
						952 1							
						1154 9							
						916 1							
						1123 9							
						933 1							
						1112 9							

TOTAL GAS PROD: 233,403

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,587

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143																
POTH UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 274460	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL	DEPTH 13106	PERF.13448	- 18793								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	100099	X	43398	-0-	-56701	B	-0-	837	1	37838	2	N	4294	4486	1				383	
02	64960	X	32557	-0-	-32403	B	-0-	4723	9										317	
03	62837	X	33783	-0-	-29054	B	-0-	756	1	27791	2	N	3645	3711	1				327	
04	48870	X	30104	-0-	-18766	B	-0-	4010	9										296	
05	43400	X	29612	-0-	-13788	B	-0-	837	1	29254	2	N	3356	3346	1				339	
06	42000	X	26741	-0-	-15259	B	-0-	3692	9										349	
07	36053	X	25750	-0-	-10303	B	-0-	810	1	25995	2	N	2999	3030	1				324	
08	33790	X	24927	-0-	-8863	B	-0-	3299	9										441	
09	30090	X	23444	-0-	-6646	B	-0-	837	1	25652	2	N	2839	2796	1				616	
10	29605	X	24050	-0-	-5555	B	-0-	3123	9										674	
11	26730	X	19230	-0-	-7500	B	-0-	810	1	23144	2	N	2534	2524	1				411	
12	25761	X	18964	-0-	-6797	B	-0-	2787	9										393	
								837	1	22373	2	N	2309	2334	1					
								2540	9											
								837	1	21619	2	N	2246	2129	1					
								2471	9											
								810	1	20476	2	N	1962	1787	1					
								2158	9											
								837	1	21051	2	N	1965	1907	1					
								2162	9											
								810	1	16381	2	N	1854	2117	1					
								2039	9											
								837	1	16196	2	N	1755	1773	1					
								1931	9											

TOTAL GAS PROD: 332,560

TOTAL CONDENSATE PROD: 31,758

KAISER UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 274666	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL	DEPTH 13329	PERF.13253	- 20196	
01	67518 X	29081	-0-	-38437 B	-0-	755 1	24667 2	Y	3326	3327 1			267
02	53228 X	24694	-0-	-28534 B	-0-	3659 9	21054 2	Y	2721	2695 1			293
03	48360 X	24310	-0-	-24050 B	-0-	647 1	20769 2	Y	2517	2603 1			207
04	39600 X	25527	-0-	-14073 B	-0-	2993 9	21825 2	Y	2680	2670 1			217
05	32891 X	22569	-0-	-10322 B	-0-	772 1	19308 2	Y	2258	2286 1			189
06	28140 X	19213	-0-	-8927 B	-0-	2769 9	16088 2	Y	2175	2078 1			286
07	27342 X	20014	-0-	-7328 B	-0-	754 1	16938 2	Y	2080	2180 1			186
08	26381 X	18063	-0-	-8318 B	-0-	2948 9	15313 2	Y	1774	1722 1			238
09	25530 X	16486	-0-	-9044 B	-0-	777 1	13888 2	Y	1694	1718 1			214
10	22568 X	16100	-0-	-6468 B	-0-	2484 9	13498 2	Y	1677	1575 1			316
11	19380 X	14491	-0-	-4889 B	-0-	732 1	12128 2	Y	1482	1345 1			453
12	20026 X	14428	-0-	-5598 B	-0-	788 1	12097 2	Y	1450	1652 1			251
						2288 9							
						799 1							
						1951 9							
						735 1							
						1863 9							
						757 1							
						1845 9							
						733 1							
						1630 9							
						736 1							
						1595 9							

TOTAL GAS PROD: 244,976

TOTAL CONDENSATE PROD: 25,834

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143													
FIELDS UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 274668	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL	DEPTH 12828	PERF.13321	- 16682					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	39215 X	15993	-0-	-23222 B	-0-	1291	1	11592	2	Y	2827	2892	1				276
02	27972 X	12886	-0-	-15086 B	-0-	3110	9	1231	1	9563	2	1902	1884	1			294
03	26629 X	16106	-0-	-10523 B	-0-	2092	9	1730	1	12154	2	2020	2034	1			280
04	22140 X	13921	-0-	-8219 B	-0-	2222	9	1504	1	10533	2	1713	1863	1			130
05	18724 X	12188	-0-	-6536 B	-0-	1884	9	1509	1	9043	2	1487	1471	1			146
06	15600 X	11138	-0-	-4462 B	-0-	1636	9	1483	1	8149	2	1369	1218	1			297
07	14787 X	10863	-0-	-3924 B	-0-	1506	9	1492	1	7972	2	1272	1426	1			143
08	14787 X	9452	-0-	-5335 B	-0-	1399	9	1428	1	6724	2	1182	1181	1			144
09	13920 X	9788	-0-	-4132 B	-0-	1300	9	1458	1	7091	2	1126	985	1			285
10	12183 X	9008	-0-	-3175 B	-0-	1458	1	1239	9	6311	2	1078	1071	1			292
11	11130 X	8997	-0-	-2133 B	-0-	1511	1	1186	9	6451	2	978	1022	1			248
12	10850 X	8747	-0-	-2103 B	-0-	1470	1	1076	9	6156	2	953	1018	1			183
						1543	1										
						1048	9										

TOTAL GAS PROD: 139,087

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,907

FIELDS UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 274669	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL	DEPTH 12834	PERF.13327 - 17481				
01	31682 X	17348	-0-	-14334 B	-0-	1507 1	13522 2	Y	2108	2119 1	194				
02	23380 X	14277	-0-	-9103 B	-0-	2319 9	10621 2	Y	2083	1978 1	299				
03	22568 X	12289	-0-	-10279 B	-0-	1365 1	8534 2	Y	2309	2302 1	306				
04	18780 X	12710	-0-	-6070 B	-0-	2291 9	9140 2	Y	2060	2220 1	146				
05	17360 X	10659	-0-	-6701 B	-0-	1215 1	7361 2	Y	1883	1853 1	176				
06	16800 X	9921	-0-	-6879 B	-0-	2540 9	6692 2	Y	1829	1618 1	387				
07	12896 X	9901	-0-	-2995 B	-0-	1304 1	6768 2	Y	1695	1901 1	181				
08	12896 X	9402	-0-	-3494 B	-0-	2266 9	6365 2	Y	1534	1538 1	177				
09	12480 X	9398	-0-	-3082 B	-0-	1227 1	6431 2	Y	1497	1307 1	367				
10	10664 X	8338	-0-	-2326 B	-0-	2071 9	5449 2	Y	1440	1430 1	377				
11	9930 X	8163	-0-	-1767 B	-0-	1217 1	5482 2	Y	1303	1362 1	318				
12	9889 X	7679	-0-	-2210 B	-0-	1268 1	5009 2	Y	1287	1370 1	235				
						1865 9									
						1350 1									
						1687 9									
						1320 1									
						1647 9									
						1305 1									
						1584 9									
						1248 1									
						1433 9									
						1254 1									
						1416 9									

TOTAL GAS PROD: 130,085

TOTAL CONDENSATE PROD: 21,028

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//		742143														
ADAMEK UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 274673		COMPL. DATE 06/22/2014				TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	37603 X	7125	-0-		-30478 B	-0-		767	1	5662	2	Y		633	611	1			57	
02	33964 X	5239	-0-		-28725 B	-0-		696	9											
03	37603 X	4952	-0-		-32651 B	-0-		624	1	4122	2	Y		448	439	1			66	
04	36390 X	5259	-0-		-31131 B	-0-		493	9											
05	7130 X	5876	-0-		-1254 B	-0-		620	1	3993	2	Y		308	330	1			44	
06	6900 X	5020	-0-		-1880 B	-0-		339	9											
07	5797 X	5239	-0-		-558 B	-0-		642	1	4321	2	Y		269	294	1			19	
08	5890 X	4633	-0-		-1257 B	-0-		296	9											
09	5700 X	3846	-0-		-1854 B	-0-		829	1	4726	2	Y		292	284	1			27	
10	5890 X	4154	-0-		-1736 B	-0-		321	9											
11	5070 X	4091	-0-		-979 B	-0-		750	1	3993	2	Y		252	225	1			54	
12	5239 X	3790	-0-		-1449 B	-0-		277	9											
								805	1	4189	2	Y		223	253	1			24	
								245	9											
								787	1	3560	2	Y		260	255	1			29	
								286	9											
								652	1	2962	2	Y		211	189	1			51	
								232	9											
								749	1	3066	2	Y		308	284	1			75	
								339	9											
								732	1	3166	2	Y		175	204	1			46	
								193	9											
								721	1	2837	2	Y		211	220	1			37	
								232	9											

TOTAL GAS PROD: 59,224

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,590

CHUMCHAL UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 275079	COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL	DEPTH 12629	PERF.12749	- 16750	
01	20340 X	20340	-0-	-0- B	-0-	145 5576	1 9	14619	2	Y	5069	5522	1	501
02	39144 X	13200	-0-	-25944 B	-0-	95 4000	1 9	9105	2	Y	3636	3532	1	605
03	31000 X	13252	-0-	-17748 B	-0-	110 3803	1 9	9339	2	Y	3457	3134	1	928
04	23640 X	19293	-0-	-4347 B	-0-	124 3842	1 9	15327	2	Y	3493	3787	1	634
05	20336 X	16890	-0-	-3446 B	-0-	148 3449	1 9	13293	2	Y	3135	3192	1	577
06	19680 X	14598	-0-	-5082 B	-0-	140 2933	1 9	11525	2	Y	2666	2695	1	548
07	19933 X	14018	-0-	-5915 B	-0-	144 2674	1 9	11200	2	Y	2431	2300	1	679
08	19933 X	12796	-0-	-7137 B	-0-	148 2749	1 9	9899	2	Y	2499	2428	1	750
09	19290 X	11195	-0-	-8095 B	-0-	144 2472	1 9	8579	2	Y	2247	2308	1	689
10	16895 X	10219	-0-	-6676 B	-0-	144 2395	1 9	7680	2	Y	2177	1985	1	881
11	14610 X	9325	-0-	-5285 B	-0-	144 2322	1 9	6859	2	Y	2111	2117	1	875
12	14012 X	8747	-0-	-5265 B	-0-	144 2173	1 9	6430	2	Y	1975	1948	1	902

TOTAL GAS PROD: 163,873

TOTAL CONDENSATE PROD: 34,896

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143													
GERDES UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	275125	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12529	PERF.12954	-	17339			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	69781	X	26353	-0-	-43428	B	-0-	128	1	19366	2	Y	6235	6340	1		775	
02	45948	X	18688	-0-	-27260	B	-0-	6859	9								429	
03	40114	X	21242	-0-	-18872	B	-0-	130	1	14563	2	Y	3632	3978	1		579	
04	34980	X	18800	-0-	-16180	B	-0-	3995	9								371	
05	26350	X	21422	-0-	-4928	B	-0-	223	1	15265	2	Y	5231	5081	1		460	
06	25500	X	18328	-0-	-7172	B	-0-	5754	9								734	
07	21235	X	17054	-0-	-4181	B	-0-	237	1	12492	2	Y	5519	5727	1		409	
08	21421	X	15084	-0-	-6337	B	-0-	6071	9								379	
09	20730	X	12582	-0-	-8148	B	-0-	290	1	15345	2	Y	5261	5172	1		510	
10	21421	X	13330	-0-	-8091	B	-0-	5787	9								668	
11	18330	X	10776	-0-	-7554	B	-0-	277	1	13265	2	Y	4351	4077	1		858	
12	17050	X	10921	-0-	-6129	B	-0-	4786	9								686	
								279	1	12515	2	Y	3873	4198	1			
								4260	9									
								248	1	11512	2	Y	3022	3052	1			
								3324	9									
								219	1	9940	2	Y	2203	2072	1			
								2423	9									
								270	1	10098	2	Y	2693	2535	1			
								2962	9									
								232	1	7841	2	Y	2457	2267	1			
								2703	9									
								236	1	8331	2	Y	2140	2312	1			
								2354	9									

TOTAL GAS PROD: 204,580

TOTAL CONDENSATE PROD: 46,617

GERDES UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 275126	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL	DEPTH 12539	PERF.13194 - 17891				
01	88567 X	33077	-0-	-55490 B	-0-	131 6067	1 9	26879	2	Y	5515	5612	1	677
02	66920 X	27379	-0-	-39541 B	-0-	172 5049	1 9	22158	2	Y	4590	4762	1	505
03	52514 X	27317	-0-	-25197 B	-0-	239 5805	1 9	21273	2	Y	5277	5196	1	586
04	46830 X	24005	-0-	-22825 B	-0-	209 4769	1 9	19027	2	Y	4335	4629	1	292
05	33077 X	25766	-0-	-7311 B	-0-	254 4178	1 9	21334	2	Y	3798	3763	1	327
06	32010 X	22483	-0-	-9527 B	-0-	245 3495	1 9	18743	2	Y	3177	2977	1	527
07	25358 X	21091	-0-	-4267 B	-0-	253 3222	1 9	17616	2	Y	2929	3155	1	301
08	25358 X	19852	-0-	-5506 B	-0-	267 3160	1 9	16425	2	Y	2873	2829	1	345
09	24540 X	17301	-0-	-7239 B	-0-	262 2651	1 9	14388	2	Y	2410	2218	1	537
10	25358 X	16421	-0-	-8937 B	-0-	254 2373	1 9	13794	2	Y	2157	2137	1	557
11	22470 X	15145	-0-	-7325 B	-0-	267 2772	1 9	12106	2	Y	2520	2235	1	842
12	21080 X	13844	-0-	-7236 B	-0-	286 2757	1 9	10801	2	Y	2506	2586	1	762

TOTAL GAS PROD: 263,681

TOTAL CONDENSATE PROD: 42,087

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	275165	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.13340 -	16435	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	60357 X	20670	-0-	-39687 B	-0-	104 1	2910 9	17656 2	Y	2645	2627 1		200		
02	35672 X	15898	-0-	-19774 B	-0-	113 1	2906 9	12879 2	Y	2642	2520 1		322		
03	39494 X	16911	-0-	-22583 B	-0-	135 1	3196 9	13580 2	Y	2905	2906 1		321		
04	20130 X	15828	-0-	-4302 B	-0-	145 1	3248 9	12435 2	Y	2953	2807 1		467		
05	20677 X	13061	-0-	-7616 B	-0-	126 1	1829 9	11106 2	Y	1663	1911 1		219		
06	20010 X	10402	-0-	-9608 B	-0-	97 1	1134 9	9171 2	Y	1031	1023 1		227		
07	16585 X	10184	-0-	-6401 B	-0-	111 1	1296 9	8777 2	Y	1178	1261 1		144		
08	16585 X	8841	-0-	-7744 B	-0-	113 1	1251 9	7477 2	Y	1137	1072 1		209		
09	15840 X	7995	-0-	-7845 B	-0-	112 1	1202 9	6681 2	Y	1093	1119 1		183		
10	13051 X	8833	-0-	-4218 B	-0-	124 1	1115 9	7594 2	Y	1014	966 1		231		
11	10410 X	8074	-0-	-2336 B	-0-	131 1	1267 9	6676 2	Y	1152	1087 1		296		
12	10199 X	6964	-0-	-3235 B	-0-	139 1	1328 9	5497 2	Y	1207	1232 1		271		
TOTAL GAS PROD:		143,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,620									

RATHKAMP UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 275166	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL	DEPTH 13082	PERF.13197	- 17006
01	116498 X	35892	-0-	-80606 B	-0-	207 6247 9	29438 2 Y	5679	5631 1		421
02	72016 X	29514	-0-	-42502 B	-0-	208 5324 9	23982 2 Y	4840	4670 1		591
03	70773 X	28660	-0-	-42113 B	-0-	216 4981 9	23463 2 Y	4528	4619 1		500
04	43770 X	22962	-0-	-20808 B	-0-	169 3416 9	19377 2 Y	3105	3098 1		507
05	35898 X	22804	-0-	-13094 B	-0-	216 3126 9	19462 2 Y	2842	3013 1		336
06	34740 X	20800	-0-	-13940 B	-0-	211 2704 9	17885 2 Y	2458	2298 1		496
07	24862 X	20280	-0-	-4582 B	-0-	219 2540 9	17521 2 Y	2309	2529 1		276
08	24862 X	20671	-0-	-4191 B	-0-	234 2342 9	18095 2 Y	2129	2022 1		383
09	22950 X	18543	-0-	-4407 B	-0-	233 2272 9	16038 2 Y	2065	2111 1		337
10	22816 X	17178	-0-	-5638 B	-0-	240 2142 9	14796 2 Y	1947	1852 1		432
11	20790 X	15009	-0-	-5781 B	-0-	224 2021 9	12764 2 Y	1837	1792 1		477
12	20677 X	14864	-0-	-5813 B	-0-	235 1857 9	12772 2 Y	1688	1781 1		384
TOTAL GAS PROD:			267,177		TOTAL CONDENSATE PROD:			35,427			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143											
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	275763	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12614	PERF.	13172 -	17823	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	80290 X	34916	-0-	-45374 B	-0-	215 1	28021 2	Y	6073	6188 1						461
02	72520 X	27556	-0-	-44964 B	-0-	6680 9										
03	26678 X	26678	-0-	-0- B	-0-	172 1	23201 2	Y	3803	3788 1						476
04	50850 X	22686	-0-	-28164 B	-0-	4183 9										
05	34906 X	22694	-0-	-12212 B	-0-	179 1	22581 2	Y	3562	3645 1						393
06	33780 X	21213	-0-	-12567 B	-0-	3918 9										
07	26877 X	19713	-0-	-7164 B	-0-	173 1	18924 2	Y	3263	3144 1						512
08	26691 X	17661	-0-	-9030 B	-0-	3589 9										
09	22680 X	16243	-0-	-6437 B	-0-	230 1	18967 2	Y	3179	3320 1						371
10	22692 X	14247	-0-	-8445 B	-0-	3497 9										
11	21210 X	13141	-0-	-8069 B	-0-	237 1	17689 2	Y	2988	2763 1						596
12	19716 X	11926	-0-	-7790 B	-0-	3287 9										
TOTAL GAS PROD:				248,674	TOTAL CONDENSATE PROD:				39,786							

CHUMCHAL UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 275764	COMPL. DATE 01/10/2015	TOTAL	DEPTH 12742	PERF.13236 - 17015				
01	81778 X	33233	-0-	-48545 B	-0-	246 1	26322 2	N	6059	6172 1					309
02	73864 X	25806	-0-	-48058 B	-0-	6665 9									
03	25048 X	25048	-0-	-0- B	-0-	231 1	19925 2	N	5136	5119 1					326
04	41070 X	19512	-0-	-21558 B	-0-	5650 9									
05	33232 X	18789	-0-	-14443 B	-0-	266 1	19584 2	N	4725	4724 1					327
06	32160 X	18066	-0-	-14094 B	-0-	5198 9									
07	17949 X	16887	-0-	-1062 B	-0-	227 1	15346 2	N	3581	3780 1					128
08	17949 X	13559	-0-	-4390 B	-0-	3939 9									
09	17370 X	12348	-0-	-5022 B	-0-	240 1	15130 2	N	3108	3082 1					154
10	17949 X	11951	-0-	-5998 B	-0-	3419 9									
11	17370 X	10669	-0-	-6701 B	-0-	256 1	14421 2	N	3081	2675 1					560
12	16895 X	10391	-0-	-6504 B	-0-	3389 9									
TOTAL GAS PROD:				216,259	TOTAL CONDENSATE PROD:				39,829						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
RATHKAMP UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 276090	COMPL.	DATE 02/06/2015	TOTAL	DEPTH 12624	PERF.13092	- 18255		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD				BALANCE
01	111042 X	49946	-0-	-61096 B	-0-	309	1	40065	2	Y	8702	8696	1		653
						9572	9								
02	100296 X	31259	-0-	-69037 B	-0-	238	1	24732	2	Y	5717	5654	1		716
						6289	9								
03	111042 X	34405	-0-	-76637 B	-0-	294	1	26954	2	Y	6506	6513	1		709
						7157	9								
04	107460 X	31608	-0-	-75852 B	-0-	302	1	24463	2	Y	6221	5952	1		978
						6843	9								
05	49941 X	30871	-0-	-19070 B	-0-	370	1	24229	2	Y	5702	6005	1		675
						6272	9								
06	48330 X	27581	-0-	-20749 B	-0-	369	1	21507	2	Y	5186	4818	1		1043
						5705	9								
07	34596 X	25744	-0-	-8852 B	-0-	375	1	19983	2	Y	4896	5356	1		583
						5386	9								
08	34410 X	21340	-0-	-13070 B	-0-	337	1	16666	2	Y	3943	3807	1		719
						4337	9								
09	31620 X	17609	-0-	-14011 B	-0-	282	1	14009	2	Y	3016	3224	1		511
						3318	9								
10	30876 X	17573	-0-	-13303 B	-0-	291	1	14325	2	Y	2688	2596	1		603
						2957	9								
11	27570 X	17442	-0-	-10128 B	-0-	293	1	14224	2	Y	2659	2581	1		681
						2925	9								
12	25730 X	15296	-0-	-10434 B	-0-	285	1	12404	2	Y	2370	2513	1		538
						2607	9								

TOTAL GAS PROD: 320,674

TOTAL CONDENSATE PROD: 57,606

HOERMANN UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 276210	COMPL.	DATE 01/09/2015	TOTAL	DEPTH 12738	PERF.13178	- 17774		
01	91295 X	37772	-0-	-53523 B	-0-	321	1	28663	2	N	7989	8094	1		454
						8788	9								
02	82460 X	37010	-0-	-45450 B	-0-	289	1	29756	2	N	6332	6496	1		290
						6965	9								
03	91295 X	34266	-0-	-57029 B	-0-	311	1	27838	2	N	5561	5660	1		191
						6117	9								
04	88350 X	29395	-0-	-58955 B	-0-	320	1	23488	2	N	5079	5109	1		161
						5587	9								
05	43710 X	29415	-0-	-14295 B	-0-	392	1	23321	2	N	5184	4999	1		346
						5702	9								
06	39660 X	28178	-0-	-11482 B	-0-	370	1	22933	2	N	4432	4298	1		480
						4875	9								
07	40982 X	26419	-0-	-14563 B	-0-	372	1	21636	2	N	4010	4240	1		250
						4411	9								
08	34255 X	23468	-0-	-10787 B	-0-	382	1	19230	2	N	3505	3313	1		442
						3856	9								
09	29400 X	20241	-0-	-9159 B	-0-	353	1	16560	2	N	3025	3064	1		403
						3328	9								
10	29419 X	19860	-0-	-9559 B	-0-	379	1	15887	2	N	3267	3169	1		501
						3594	9								
11	28170 X	17397	-0-	-10773 B	-0-	385	1	13491	2	N	3201	3182	1		520
						3521	9								
12	26412 X	15738	-0-	-10674 B	-0-	388	1	12046	2	N	3004	3021	1		503
						3304	9								

TOTAL GAS PROD: 319,159

TOTAL CONDENSATE PROD: 54,589

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143											
LOOS UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 276275	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 12673	PERF.13190	- 18081			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	78988 X	27363	-0-	-51625 B	-0-	263 1	21418 2	N	5165	5153 1					537
02	71344 X	24246	-0-	-47098 B	-0-	5682 9	19092 2	N	4447	4548 1					436
03	78988 X	24168	-0-	-54820 B	-0-	262 1	19215 2	N	4236	4187 1					485
04	76440 X	21429	-0-	-55011 B	-0-	4892 9	16943 2	N	3822	3897 1					410
05	18901 X	18901	-0-	-0- B	-0-	293 1	14965 2	N	3294	3322 1					382
06	26490 X	15870	-0-	-10620 B	-0-	4660 9	12641 2	N	2668	2638 1					412
07	26846 X	14217	-0-	-12629 B	-0-	282 1	11159 2	N	2503	2674 1					241
08	24180 X	12412	-0-	-11768 B	-0-	4204 9	9668 2	N	2225	2206 1					260
09	21420 X	11258	-0-	-10162 B	-0-	313 1	8692 2	N	2069	2036 1					293
10	18910 X	10624	-0-	-8286 B	-0-	3623 9	8262 2	N	1877	1922 1					248
11	15870 X	9590	-0-	-6280 B	-0-	294 1	7280 2	N	1840	1677 1					411
12	14229 X	9093	-0-	-5136 B	-0-	2935 9	6859 2	N	1761	1895 1					277
TOTAL GAS PROD:				199,171	TOTAL CONDENSATE PROD:				35,907						

LOOS UNIT				WELL #:		8H	RRCID -> 276293	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL	DEPTH 12638	PERF.12782	- 16067			
01	33201 X	19618	-0-	-13583 B	-0-	802 1	14548 2	N	3880	3930 1					361
02	29988 X	11511	-0-	-18477 B	-0-	4268 9	8007 2	N	2557	2310 1					608
03	33201 X	10781	-0-	-22420 B	-0-	691 1	7288 2	N	2546	2710 1					444
04	32130 X	10846	-0-	-21284 B	-0-	2813 9	7557 2	N	2314	2114 1					644
05	9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	692 1	6916 2	N	2040	2368 1					316
06	18990 X	8911	-0-	-10079 B	-0-	2801 9	6211 2	N	1746	1442 1					620
07	12741 X	8595	-0-	-4146 B	-0-	744 1	5993 2	N	1633	1767 1					486
08	11222 X	7895	-0-	-3327 B	-0-	2545 9	5422 2	N	1515	1546 1					455
09	10860 X	6992	-0-	-3868 B	-0-	805 1	4696 2	N	1397	1430 1					422
10	9951 X	6880	-0-	-3071 B	-0-	2244 9	4588 2	N	1352	1233 1					541
11	8910 X	6396	-0-	-2514 B	-0-	779 1	4227 2	N	1267	1256 1					552
12	8587 X	6298	-0-	-2289 B	-0-	806 1	4167 2	N	1248	1238 1					562
TOTAL GAS PROD:				114,688	TOTAL CONDENSATE PROD:				23,495						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276301	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL	DEPTH	12661	PERF.12754 -	17139	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	52173 X	16621	-0-	-35552 B	-0-	128 1	11430 2	Y	4603	4970 1		449			
02	47124 X	7533	-0-	-39591 B	-0-	5063 9	4175 2	Y	2988	2936 1		501			
03	52173 X	5361	-0-	-46812 B	-0-	71 1	2373 2	Y	2650	2431 1		720			
04	50490 X	8875	-0-	-41615 B	-0-	3287 9	5952 2	Y	2585	2833 1		472			
05	9735 X	9735	-0-	-0- B	-0-	73 1	7138 2	Y	2274	2329 1		417			
06	16080 X	8909	-0-	-7171 B	-0-	2915 9	6605 2	Y	2008	2018 1		407			
07	9536 X	9536	-0-	-0- B	-0-	79 1	7293 2	Y	1942	1815 1		534			
08	9734 X	8214	-0-	-1520 B	-0-	2844 9	6182 2	Y	1756	1751 1		539			
09	9420 X	7496	-0-	-1924 B	-0-	96 1	5740 2	Y	1509	1579 1		469			
10	9734 X	7273	-0-	-2461 B	-0-	1932 9	5559 2	Y	1468	1343 1		594			
11	9240 X	6176	-0-	-3064 B	-0-	1660 9	4779 2	Y	1190	1264 1		520			
12	9548 X	5807	-0-	-3741 B	-0-	99 1	4291 2	Y	1292	1239 1		573			
TOTAL GAS PROD:				101,536	TOTAL CONDENSATE PROD:				26,265						

LANGHOFF UNIT A				WELL #:	4H	RRCID -> 276302	COMPL. DATE 01/19/2015				TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641				
01	0	42786	-0-	42786 B	42786	513	1	35491	2	Y	6165	5495	1	670	
02	0	79490	-0-	79490 B	122276	6782	9	65780	2	Y	12040	11480	1	1230	
						466	1								
03	182251 X	59975	-0-	-122276 B	-0-	13244	9	52136	2	Y	6793	7202	1	821	
						367	1								
04	97020 X	52467	-0-	-44553 B	-0-	7472	9	45215	2	Y	6277	6666	1	432	
						347	1								
05	100254 X	44592	-0-	-55662 B	-0-	6905	9	38085	2	Y	5551	5493	1	490	
						401	1								
06	97020 X	37532	-0-	-59488 B	-0-	6106	9	32023	2	Y	4663	4367	1	786	
						380	1								
07	100254 X	34374	-0-	-65880 B	-0-	5129	9	29140	2	Y	4400	4723	1	463	
						394	1								
08	59985 X	29337	-0-	-30648 B	-0-	4840	9	24074	2	Y	4417	4339	1	541	
						404	1								
09	52470 X	25044	-0-	-27426 B	-0-	4859	9	20480	2	Y	3786	3472	1	855	
						399	1								
10	44578 X	23822	-0-	-20756 B	-0-	4165	9	19698	2	Y	3398	3362	1	891	
						386	1								
11	37530 X	23617	-0-	-13913 B	-0-	3738	9	19548	2	Y	3354	3073	1	1172	
						380	1								
12	34379 X	22124	-0-	-12255 B	-0-	3689	9	18313	2	Y	3108	3296	1	984	
						392	1								
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						63,952			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143															
LOOS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	276303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL	DEPTH	12711	PERF.	13150	-	17092				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	54653	X	18842	-0-	-35811 B	-0-		239	1	14245	2	N		3962	4150	1			428	
02	49364	X	14736	-0-	-34628 B	-0-		4358	9	219	1	11037	2	N	3164	3178	1		414	
03	54653	X	12569	-0-	-42084 B	-0-		3480	9	239	1	9228	2	N	2820	2999	1		235	
04	52890	X	13495	-0-	-39395 B	-0-		3102	9	237	1	10398	2	N	2600	2592	1		243	
05	11341	X	11341	-0-	-0- B	-0-		2860	9	254	1	8561	2	N	2296	2177	1		362	
06	18240	X	9957	-0-	-8283 B	-0-		2526	9	251	1	7430	2	N	2069	1922	1		509	
07	16306	X	9255	-0-	-7051 B	-0-		2276	9	254	1	7003	2	N	1816	2106	1		219	
08	13950	X	8263	-0-	-5687 B	-0-		1998	9	259	1	5952	2	N	1865	2004	1		80	
09	13500	X	7902	-0-	-5598 B	-0-		2052	9	252	1	5922	2	N	1571	1402	1		249	
10	11346	X	7760	-0-	-3586 B	-0-		1728	9	262	1	5860	2	N	1489	1411	1		327	
11	9960	X	6746	-0-	-3214 B	-0-		1638	9	250	1	4976	2	N	1382	1409	1		300	
12	9269	X	6559	-0-	-2710 B	-0-		1520	9	260	1	4823	2	N	1342	1225	1		417	
								1476	9											
TOTAL GAS PROD:			127,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			26,376											

RATHKAMP UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 276304	COMPL. DATE 02/18/2015	TOTAL	DEPTH 13014	PERF.13343	- 17252			
01	90171 X	64902	-0-	-25269 B	-0-	341 10594	1 9	53967	2	Y	9631	9936	1	493
02	91364 X	38549	-0-	-52815 B	-0-	278 6846	1 9	31425	2	Y	6224	6375	1	342
03	101153 X	35865	-0-	-65288 B	-0-	294 6155	1 9	29416	2	Y	5595	5440	1	497
04	97890 X	30997	-0-	-66893 B	-0-	254 4464	1 9	26279	2	Y	4058	4010	1	545
05	101153 X	25447	-0-	-75706 B	-0-	262 3511	1 9	21674	2	Y	3192	3519	1	218
06	62820 X	21035	-0-	-41785 B	-0-	234 2836	1 9	17965	2	Y	2578	2557	1	239
07	42687 X	18725	-0-	-23962 B	-0-	229 2445	1 9	16051	2	Y	2223	2262	1	200
08	35867 X	17510	-0-	-18357 B	-0-	230 2200	1 9	15080	2	Y	2000	2034	1	166
09	30990 X	15705	-0-	-15285 B	-0-	226 2025	1 9	13454	2	Y	1841	1795	1	212
10	25451 X	14214	-0-	-11237 B	-0-	227 2060	1 9	11927	2	Y	1873	1701	1	384
11	21030 X	12103	-0-	-8927 B	-0-	223 1970	1 9	9910	2	Y	1791	1727	1	448
12	18724 X	11246	-0-	-7478 B	-0-	227 1917	1 9	9102	2	Y	1743	1836	1	355
TOTAL GAS PROD:			306,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			42,749					

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 505

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143														
BOENING UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 276331	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12947	- 16625					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	103835 X	78982	-0-	-24853	B	-0-		417	1	65582	2	Y	11803	12076	1			600	
02	90832 X	54016	-0-	-36816	B	-0-		12983	9	45726	2	Y	7227	7429	1			398	
03	100564 X	51317	-0-	-49247	B	-0-		340	1	42962	2	Y	7240	7003	1			635	
04	97320 X	46581	-0-	-50739	B	-0-		7950	9	39718	2	Y	5900	5754	1			781	
05	100564 X	42568	-0-	-57996	B	-0-		391	1	35776	2	Y	5758	6160	1			379	
06	76440 X	39260	-0-	-37180	B	-0-		7964	9	33308	2	Y	5004	4920	1			463	
07	59799 X	35881	-0-	-23918	B	-0-		373	1	30526	2	Y	4460	4525	1			398	
08	51305 X	30704	-0-	-20601	B	-0-		6490	9	25784	2	Y	4073	4135	1			336	
09	46590 X	26859	-0-	-19731	B	-0-		458	1	22507	2	Y	3577	3500	1			413	
10	42563 X	25443	-0-	-17120	B	-0-		6334	9	21006	2	Y	3647	3313	1			747	
11	39270 X	23976	-0-	-15294	B	-0-		448	1	19955	2	Y	3274	3191	1			830	
12	35867 X	20715	-0-	-15152	B	-0-		5504	9	17155	2	Y	2881	3107	1			604	
								449	1										
								4906	9										
								440	1										
								4480	9										
								417	1										
								3935	9										
								425	1										
								4012	9										
								420	1										
								3601	9										
								391	1										
								3169	9										
TOTAL GAS PROD:		476,302						TOTAL CONDENSATE PROD:		64,844									

COLLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276648	COMPL.	DATE 01/07/2015	TOTAL	DEPTH 13052	PERF.13572	- 18663		
01	0	106934	-0-	106934 B	106934	29	1	91629	2	N	13887	13486	1	401
02	0	112250	-0-	112250 B	219184	15276	9	97116	2	N	13020	13059	1	362
03	310891 X	91707	-0-	-219184 B	-0-	812	1	79399	2	N	10372	10430	1	304
04	147000 X	68896	-0-	-78104 B	-0-	14322	9	59387	2	N	7854	7763	1	395
05	151900 X	55722	-0-	-96178 B	-0-	899	1	47881	2	N	6311	6274	1	432
06	147000 X	45606	-0-	-101394 B	-0-	11409	9	39061	2	N	5159	4877	1	714
07	151900 X	40050	-0-	-111850 B	-0-	870	1	33948	2	N	4730	5048	1	396
08	35946 X	35946	-0-	-0- B	-0-	8639	9	30402	2	N	4223	4385	1	234
09	68910 X	29838	-0-	-39072 B	-0-	899	1	24987	2	N	3619	3361	1	492
10	55707 X	26711	-0-	-28996 B	-0-	4645	9	21939	2	N	3521	3368	1	645
11	45600 X	25410	-0-	-20190 B	-0-	870	1	21002	2	N	3216	2970	1	891
12	40052 X	23724	-0-	-16328 B	-0-	3538	9	19459	2	N	3060	3160	1	791
TOTAL GAS PROD:						662,794	TOTAL CONDENSATE PROD:						78,972	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437												
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 266145		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL	DEPTH 13611	PERF.13727 - 18376			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12735 X	12735	-0-	-0- B	-0-	11735	2	1000	9	N	909	909	0			193
02	12071 X	12071	-0-	-0- B	-0-	11264	2	807	9	N	734	734	0			193
03	17907 X	17907	-0-	-0- B	-0-	16981	2	926	9	N	842	842	0			193
04	16932 X	16932	-0-	-0- B	-0-	16095	2	837	9	N	761	761	0			193
05	13361 X	11075	-0-	-2286 B	-0-	10429	2	646	9	N	587	587	0			193
06	13620 X	9675	-0-	-3945 B	-0-	9000	2	675	9	N	614	614	0			193
07	11966 X	11833	-0-	-133 B	-0-	11466	2	367	9	N	334	527	0			-0-
08	11966 X	11456	-0-	-510 B	-0-	10783	2	673	9	N	612	564	0			48
09	11580 X	10097	-0-	-1483 B	-0-	9506	2	591	9	N	537	537	0			48
10	11842 X	5859	-0-	-5983 B	-0-	5592	2	267	9	N	243	243	0			48
11	11460 X	10787	-0-	-673 B	-0-	9844	2	943	9	N	857	857	0			48
*12	11847 X	11847	-0-	-0- B	-0-	10998	2	849	9	N	772	772	0			48
TOTAL GAS PROD:		142,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,802								

VICKERS GAS UNIT 1				WELL #: A 1H		RRCID -> 268217	COMPL. DATE 04/22/2012				TOTAL DEPTH 13240				PERF.14052 - 18907	
01	18972 X	8343	-0-	-10629 B	-0-	7476	2	867	9	N	788	788	0			29
02	19880 X	9417	-0-	-10463 B	-0-	8508	2	909	9	N	826	826	0			29
03	18817 X	12292	-0-	-6525 B	-0-	10980	2	1312	9	N	1193	1193	0			29
04	12044 X	12044	-0-	-0- B	-0-	10405	2	1639	9	N	1490	1490	0			29
05	18166 X	8212	-0-	-9954 B	-0-	7388	2	824	9	N	749	749	0			29
06	11910 X	8683	-0-	-3227 B	-0-	7345	2	1338	9	N	1216	1216	0			29
07	9763 X	9763	-0-	-0- B	-0-	8539	2	1224	9	N	1113	1113	0			29
08	9579 X	7088	-0-	-2491 B	-0-	6732	2	356	9	N	324	324	0			29
09	31266 X	31266	-0-	-0- B	-0-	1893	2	29164	3	N	190	190	0			29
						209	9									
10	54657 X	54657	-0-	-0- B	-0-	21518	2	31196	3	N	1766	190	0	1126	1	479
						1943	9									
*11	58369 X	58369	-0-	-0- B	-0-	5510	2	52047	3	N	738	749	1			468
						812	9									
*12	65387 X	65387	-0-	-0- B	-0-	6506	2	57629	3	N	1138	1174	1			403
						1252	9									
TOTAL GAS PROD:			285,521		TOTAL CONDENSATE PROD:			11,531								

STRINGRAY WELLS, LLC			821899						
CUERO SWD			WELL #:	1	RRCID -> 272909	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6256 - 7355
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
 HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

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

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

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

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) //CONT.// 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) 24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL E WELL #: 1 RRCID -> 248518 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5052 - 5064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15					

DINERO, WEST (HOCKLEY)				24888 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK									
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880												
MCNEILL C				WELL #: 1	RRCID -> 212347	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4410	-	4424						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)				24888 510	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK									
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584												
HARKINS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 231909	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4496	-	4563						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DINERO, WEST (PETTUS)				24888 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK									
RODESSA OPERATING COMPANY				723592												
MCNEILL				WELL #: 2	RRCID -> 181975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4304	-	5026						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DINERO, W. (TOM LYNE) 24888 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. 429659
 WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 248808 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14012 - 14050
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364
 01 14B DENY 1404 -0- 1404 1555 1404 2 N -0- -0-
 02 14B DENY 2340 -0- 2340 3895 2340 2 N -0- -0-
 03 14B DENY 2832 -0- 2832 6727 2832 2 N -0- -0-
 04 14B DENY 3016 -0- 3016 9743 3016 2 N -0- -0-
 05 14B DENY 3128 -0- 3128 12871 3128 2 N -0- -0-
 06 14B DENY 2599 -0- 2599 15470 2599 2 N -0- -0-
 07 19076 X 3606 -0- -15470 -0- 3606 2 N -0- -0-
 08 2475 X 2475 -0- -0- -0- 2475 2 N -0- -0-
 09 3815 X 3815 -0- -0- -0- 3815 2 N -0- -0-
 10 3162 X NO RPT -0- -3162 -0- N NO RPT -0-
 11 3060 X 51 -0- -3009 -0- 51 2 N -0- -0-
 12 3162 X NO RPT -0- -3162 -0- N NO RPT -0-
 TOTAL GAS PROD: 25,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257
 01 1147 X 853 -0- -294 B -0- 720 2 133 9 N 121 173 1 60
 02 1036 X 582 -0- -454 B -0- 527 2 55 9 N 50 110
 03 1147 X 687 -0- -460 B -0- 574 2 113 9 N 103 162 1 51
 04 960 X 798 -0- -162 B -0- 671 2 127 9 N 115 8 1 158
 05 961 X 847 -0- -114 B -0- 747 2 100 9 N 91 180 1 69
 06 840 X 814 -0- -26 B -0- 681 2 133 9 N 121 10 1 180
 07 1172 X 1172 -0- -0- B -0- 1048 2 124 9 N 113 168 1 125
 08 899 X 899 -0- -0- B -0- 783 2 116 9 N 105 166 1 64
 09 810 X 235 -0- -575 B -0- 206 2 29 9 N 26 2 1 88
 10 1178 X 264 -0- -914 B -0- 208 2 56 9 N 51 139
 11 1140 X 642 -0- -498 B -0- 510 2 132 9 N 120 162 1 97
 12 1178 X 656 -0- -522 B -0- 568 2 88 9 N 80 159 1 18
 TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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

KOVAR OPERATING, LLC 448984
 DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	91 X	91	-0-	-0- B	-0-	61	2	30	9	N	27					159	
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	106	2	29	9	N	26					185	
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	178	2	24	9	N	22					207	
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	230	2	19	9	N	17					224	
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	131	2	37	9	N	34	183	1			75	
06	210 N	96	-0-	-114 B	-0-	96	2			N	-0-					75	
07	248 N	47	-0-	-201 B	-0-	47	2			N	-0-					75	
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					75	
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					75	
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					75	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75	
TOTAL GAS PROD:		988	TOTAL CONDENSATE PROD:										126				

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

01	288 X	288	-0-	-0- B	-0-	237	2	51	9	N	46					65	
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	228	2	40	9	N	36					101	
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	227	2	44	9	N	40					141	
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	260	2	37	9	N	34					175	
05	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	232	2	22	9	N	20	173	1			22	
06	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	199	2	37	9	N	34					56	
07	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	126	2	19	9	N	17					73	
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					73	
09	240 N	8	-0-	-232 B	-0-	5	2	3	9	N	3					76	
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					76	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76	
TOTAL GAS PROD:		1,767	TOTAL CONDENSATE PROD:										230				

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

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

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	48	1	289	3	N	-0-					10
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	3	N	-0-					10
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	3	N	-0-					10
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	38	1	271	3	N	-0-					10
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	N	-0-					10
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	41	1	238	2	N	-0-					10
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	41	1	241	3	N	-0-					10
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	37	1	261	3	N	-0-					10
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	3	N	-0-					10
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	3	N	-0-					10
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	3	N	-0-					10
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	57	1	199	3	N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		3,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 DOUBLECHEK OPERATING 224997
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

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

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
 DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	143 1	868 3	N	N	-0-				-0-
02		952 N	945	-0-	-7	-0-	128 1	817 3	N	N	-0-				-0-
03		1023 N	968	-0-	-55	-0-	117 1	851 3	N	N	-0-				-0-
04		990 N	926	-0-	-64	-0-	112 1	814 3	N	N	-0-				-0-
05		1054 N	129	-0-	-925	-0-	15 1	114 3	N	N	-0-				-0-
06		930 N	836	-0-	-94	-0-	123 1	713 3	N	N	-0-				-0-
07		961 N	845	-0-	-116	-0-	121 1	724 3	N	N	-0-				-0-
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	113 1	782 3	N	N	-0-				-0-
09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	132 1	731 3	N	N	-0-				-0-
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	134 1	753 3	N	N	-0-				-0-
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	210 1	837 3	N	N	-0-				-0-
12		899 N	767	-0-	-132	-0-	171 1	596 3	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

01	02	03	04	05	06	07	08	09	*10	11	12				
355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	264 2	N	N	-0-					-0-
302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	250 2	N	N	-0-					-0-
330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	278 2	N	N	-0-					-0-
326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	277 2	N	N	-0-					-0-
349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	291 2	N	N	-0-					-0-
327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	251 2	N	N	-0-					-0-
348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	322 2	N	N	-0-					-0-
341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	72 1	257 2	N	N	-0-					-0-
338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	303 2	N	N	-0-					-0-
399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	356 2	N	N	-0-					-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10711 - 10783

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

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
 PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

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

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOLAN (LULING SAND)		//CONT.//		25177 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552												
PRASEK-DOLAN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 200496	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL	DEPTH 11024	PERF. 9683	-	9691					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUGHERTY RANCH (10350) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. DOUGHERTY PROPERTIES -C-					25846 650 411736	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE		
					WELL #:	1	RRCID -> 106806	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL	DEPTH	11596	PERF.10288 - 10312	
01	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	135 32	1 9	2807	2	N	29		202
02	3080	X	2671	-0-	-409	-0-	111 33	1 9	2527	2	N	30	170 1	62
03	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	117 43	1 9	2668	2	N	39		101
04	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	137 52	1 9	2680	2	N	47		148
05	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	75 56	1 9	2766	2	N	51		199
06	2880	X	2606	-0-	-274	-0-	33 52	1 1	2573	2	N	-0-	65 1	134
07	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	52 65	1 9	2679	2	N	59		193
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	190 191	1 1	2688	2	N	-0-		193
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	2746	2	N	3	170 1	26
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	140 51	1 9	2696	2	N	46		72
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	237 63	1 9	2583	2	N	57		129
12	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	266 40	1 9	2384	2	N	36		165
TOTAL GAS PROD:			33,919		TOTAL CONDENSATE PROD:			397						

DREYER (VICKSBURG 3600)					26106 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
PREMIER MINERALS, INC.					676033							
ROGER					WELL #:	1R	RRCID -> 191812	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3471	- 3475
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DREYER (2900)		26106 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
XTO ENERGY INC.		945936												
MOSLEY		WELL #:		1		RRCID -> 139459		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2850 - 2851		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2066	-0-	-1468	-0-	900	1	1166	3	N	-0-			-0-
02	2744 X		-0-	-997	-0-	679	1	1068	3	N	-0-			-0-
03	3007 X	227	-0-	-2780	-0-	108	1	119	3	N	-0-			-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,040				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DRY HOLLOW (11024)				26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
EICHHORN GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 245567		COMPL. DATE 08/17/2008				TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529			
01	1550	X	518	-0-	-1032	B	-0-	506	2	12	9	N	11		37
02	1232	X	799	-0-	-433	B	-0-	767	2	32	9	N	29		66
03	1364	X	743	-0-	-621	B	-0-	715	2	28	9	N	25		91
04	1320	X	1130	-0-	-190	B	-0-	1100	2	30	9	N	27		118
05	1118	X	1118	-0-	-0-	B	-0-	1093	2	25	9	N	23		141
06	1093	X	1093	-0-	-0-	B	-0-	1067	2	26	9	N	24		165
07	1178	X	1123	-0-	-55	B	-0-	1103	2	20	9	N	18		183
08	1116	N	949	-0-	-167	B	-0-	934	2	15	9	N	14	167	1
09	1080	N	970	-0-	-110	B	-0-	944	2	26	9	N	24		54
10	1116	N	1002	-0-	-114	B	-0-	977	2	25	9	N	23		77
11	930	N	850	-0-	-80	B	-0-	837	2	13	9	N	12		89
12	992	N	948	-0-	-44	B	-0-	916	2	32	9	N	29		118
TOTAL GAS PROD:			11,243					TOTAL CONDENSATE PROD:			259				

CANTERA OPERATING, LLC O.A. LAMPLEY GU 1				129692 WELL #:	1	RRCID -> 156538	COMPL. DATE 02/24/2005				TOTAL	DEPTH 13606	PERF.11052	- 11238
01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	58 1590	1 3	11 95	2 9	N	86	86	8	-0-
02	1708 N	1482	-0-	-226 B	-0-	34 1327	1 3	7 114	2 9	N	104	104	8	-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	42 1437	1 3	8 4	2 9	N	4	4	8	-0-
04	1710 N	1548	-0-	-162 B	-0-	52 1481	1 3	9 6	2 9	N	5	5	8	-0-
05	1643 N	1441	-0-	-202 B	-0-	57 1376	1 3	8 50	2 1	N	-0-			-0-
06	1440 N	1237	-0-	-203 B	-0-	68 1165	1 3	8 14	2 9	N	13	13	8	-0-
07	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	76 1448	1 3	7 4	2 9	N	4	4	8	-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1426 63	3 1	2 374	9 2	N	2	2	8	-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	815 60	3 1	500 9	2 9	N	-0-			-0-
10	1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	765 54	3 1	6 6	9 2	N	8	8	8	-0-
11	1470 N	1377	-0-	-93 B	-0-	1249 50	3 1	68 13	9 2	N	62	62	8	-0-
*12	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1395	3	12	9	N	11			11
TOTAL GAS PROD:			17,425		TOTAL CONDENSATE PROD:			299						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	1182	1	1899	2	N	-0-			-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	1342	1	2958	2	N	-0-			-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	1527	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1480	1	2842	2	N	-0-			-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1405	1	2075	2	N	-0-			-0-
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1574	1	4530	2	N	-0-			-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1459	1	2860	2	N	-0-			-0-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1304	1	2064	2	N	-0-			-0-
09	1410	X	840	-0-	-570	-0-	840	1			N	-0-			-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1513	1	3740	2	N	-0-			-0-
*11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	408	1	3837	2	N	-0-			-0-
*12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	413	1	5333	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,861				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 238034	COMPL.	DATE 09/11/2006	TOTAL	DEPTH 15057	PERF.12712	- 12748
01	2976	X	1479	-0-	-1497	-0-	992	1	487	2	N	-0-
02	2688	X	1344	-0-	-1344	-0-	877	1	467	2	N	-0-
03	2976	X	2494	-0-	-482	-0-	1024	1	1470	2	N	-0-
04	2100	X	1540	-0-	-560	-0-	1005	1	535	2	N	-0-
05	2170	X	936	-0-	-1234	-0-	936	1			N	-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1031	1	2513	2	N	-0-
07	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	929	1	1056	2	N	-0-
08	2480	X	1264	-0-	-1216	-0-	879	1	385	2	N	-0-
09	3540	X	1538	-0-	-2002	-0-	531	1	1007	2	N	-0-
10	3658	X	1890	-0-	-1768	-0-	1028	1	862	2	N	-0-
11	3540	X	264	-0-	-3276	-0-	264	1			N	-0-
12	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	236	1	1484	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				19,998	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC ROCHELLE				26214 531 916954 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 172034	ONE WELL COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338	CNTY: LAVACA
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269																		
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083	
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	59	1	11	2	N	-0-				-0-
						1622	3								
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	38	1	8	2	N	1	1	8		-0-
						1471	3	1	9						
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	46	1	8	2	N	-0-				-0-
						1556	3								
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	-0-				-0-
						1727	3								
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	77	1	11	2	N	-0-				-0-
						1864	3								
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	76	1	12	2	N	-0-				-0-
						1756	3								
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	90	1	11	2	N	-0-				-0-
						1902	3								
08	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	85	1	8	2	N	-0-				-0-
						1608	3								
09	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	81	1	482	2	N	-0-				-0-
						1050	3								
10	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	76	1	627	2	N	-0-				-0-
						958	3								
11	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	66	1	7	2	N	-0-				-0-
						1525	3								
12	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	56	1	14	2	N	-0-				-0-
						1581	3								
TOTAL GAS PROD:		20,640				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	7	RRCID -> 173951	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.13951 - 14055
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.// 26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692							
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350	
								PERF.13674 - 14188	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030	
								PERF.13774 - 13800	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247	
								PERF.13700 - 13825	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	198	1	1753	2	N	-0-		-0-
02	2296	X	1434	-0-	-862	-0-	144	1	1290	2	N	-0-		-0-
03	2542	X	1863	-0-	-679	-0-	179	1	1684	2	N	-0-		-0-
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	170	1	2286	2	N	-0-		-0-
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	198	1	2013	2	N	-0-		-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	233	1	2290	2	N	-0-		-0-
07	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	169	1	1884	2	N	-0-		-0-
08	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	227	1	2077	2	N	-0-		-0-
09	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	120	1	1433	2	N	-0-		-0-
10	2604	X	1476	-0-	-1128	-0-	183	1	1293	2	N	-0-		-0-
11	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	56	1	2199	2	N	-0-		-0-
12	2294	X	2163	-0-	-131	-0-	47	1	2116	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,242				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				26214	543	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC				129692						
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 176842	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13658	- 13764
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	13	RRCID ->	178752	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	13700 - 13817
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

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

W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272364 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12818 - 12836

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77 1			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2014 - PLUGGED 12/04/14

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

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG)
 CANTERA OPERATING, LLC
 HILDA DAGG GU2

26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 129692
 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	47					188
*02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	959	726	1			421
*03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	774	903	1			292
*04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	443	548	1			187
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	183	1			295
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	182	1			361
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	362	1			152
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	160	1			87
*09	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	106	36	1			157
*10	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	90	159	1			88
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					165
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,283						

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)
 CANTERA OPERATING, LLC
 O.A. LAMPLEY GU 1

26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 129692
 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					213
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	179	1			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					93
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				102						

O. A. LAMPLEY GU 1

26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 129692
 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

01	3596 X	2786	-0-	-810	-0-	98	1	18	2	N	1	1	8			-0-
02	3248 X	1926	-0-	-1322	-0-	2669	3	1	9							-0-
03	2790 X	2020	-0-	-770	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
04	2700 X	1846	-0-	-854	-0-	1868	3	11	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2620	-0-	-170	-0-	57	1	11	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2277	-0-	-423	-0-	1952	3	62	1	N	-0-					-0-
07	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	1773	3	103	1	N	-0-					-0-
08	2635 X	2306	-0-	-329	-0-	2502	3	94	1	N	-0-					-0-
09	2550 X	2204	-0-	-346	-0-	2168	3	117	1	N	-0-					-0-
10	2635 X	1868	-0-	-767	-0-	2479	3	2479	3	N	-0-					-0-
11	2520 X	1791	-0-	-729	-0-	116	1	10	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	2180	3	110	1	N	-0-					-0-
						1435	3	659	2	N	-0-					-0-
						85	1	705	2	N	-0-					-0-
						1078	3	8	2	N	-0-					-0-
						74	1			N	-0-					-0-
						1709	3			N	-0-					-0-
						71	1	18	2	N	-0-					-0-
						2005	3									
TOTAL GAS PROD:		26,348				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 GARRETT												
WELL #:		1-T	RRCID ->	150148	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL	DEPTH	11853	PERF.	11593 - 11642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	309 1	3033 2	Y	-0-			235
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	270 1	2956 2	Y	74	182 1		127
						81 9						
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	322 1	3428 2	Y	5			132
						6 9						
04	3240 X	3210	-0-	-30	-0-	317 1	2893 2	Y	-0-			132
05	3658 X	2975	-0-	-683	-0-	350 1	2625 2	Y	-0-			132
06	3630 X	2908	-0-	-722	-0-	324 1	2584 2	Y	-0-			132
07	3751 X	2904	-0-	-847	-0-	338 1	2563 2	Y	3			135
						3 9						
08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	335 1	2480 2	Y	172			307
						189 9						
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	345 1	2684 2	Y	-0-			307
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	340 1	2748 2	Y	1			308
						1 9						
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3021 2	1 9	Y	1			309
12	3131 X	2701	-0-	-430	-0-	2526 2	175 9	Y	159	186 1		282
TOTAL GAS PROD:		37,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		415						

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239												
01	496 X	337	-0-	-159	-0-	34 1	303 2	N	-0-			-0-
02	364 X	323	-0-	-41	-0-	32 1	291 2	N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	42 1	400 2	N	-0-			-0-
04	330 X	191	-0-	-139	-0-	13 1	178 2	N	-0-			-0-
05	372 X	32	-0-	-340	-0-	3 1	29 2	N	-0-			-0-
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	43 1	421 2	N	-0-			-0-
07	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	90 1	1005 2	N	-0-			-0-
08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	77 1	705 2	N	-0-			-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	42 1	502 2	N	-0-			-0-
10	1085 X	475	-0-	-610	-0-	59 1	416 2	N	-0-			-0-
11	1050 X	670	-0-	-380	-0-	17 1	653 2	N	-0-			-0-
12	1085 X	210	-0-	-875	-0-	5 1	205 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA CANTERA OPERATING, LLC 129692 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		//CONT.// 26214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA									
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692																	
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218473		COMPL. DATE 05/03/2005				TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	496 N	305	-0-	-191	-0-			11 1	2 2	N		-0-						46	
								292 3											
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						N	-0-						46	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						46	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-						46	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
TOTAL GAS PROD:		305				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 221963	COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 15500	PERF.12762 - 13686	
01	T. A.	224	-0-	224		231	8	1	1 2	Y	-0-	12
02	T. A.	14	-0-	14		245	215	3		Y	-0-	12
03	T. A.	4	-0-	4		249	14	3		Y	-0-	12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		249	4	3		Y	-0-	12
05	249 X	-0-	-0-	-249		-0-				Y	-0-	12
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	12
TOTAL GAS PROD:			242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAGG RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 223659	COMPL.	DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 16600	PERF.12102 - 12142
01	599 N	599	-0-	-0-		-0-	21 1	4 2 Y	-0-	13
02	616 N	168	-0-	-448		-0-	574 3	1 2 Y	-0-	13
03	1045 N	1045	-0-	-0-		-0-	4 1	5 2 Y	-0-	13
04	1207 N	1207	-0-	-0-		-0-	163 3	7 2 Y	-0-	13
05	326 N	326	-0-	-0-		-0-	30 1	2 2 Y	-0-	13
06	1020 N	25	-0-	-995		-0-	1010 3		-0-	13
07	1240 N	-0-	-0-	-1240		-0-	40 1	24 3 Y	-0-	13
08	341 N	-0-	-0-	-341		-0-	1160 3	Y	-0-	13
09	1963 N	1963	-0-	-0-		-0-	13 1	Y	-0-	13
10	704 N	704	-0-	-0-		-0-	311 3	587 2 Y	-0-	13
11	609 N	609	-0-	-0-		-0-	1278 3	266 2 Y	-0-	13
12	1612 N	476	-0-	-1136		-0-	32 1	3 2 Y	-0-	13
							406 3			
							25 1			
							581 3			
							16 1	4 2 Y	-0-	13
							456 3			
TOTAL GAS PROD:			7,122	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		//CONT.// 26214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692							
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 277235		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 17000	
								PERF.12230 - 12779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-	N	-0-		12
02	6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-	N	-0-		12
03	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-	N	-0-		12
04	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	N	94		106
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-	N	27		133
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	N	1	66 1	68
07	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-	N	-0-		68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3		71
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	71 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		125			

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 278669		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 16700	
								PERF.13067 - 13102	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20		20
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	87		107
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	25		132
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11		143
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		143
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		143
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	21	149 1	15
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
*10	3800 X	-0-	-0-	-3800	-0-	N	-0-		15
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2015 - W/O TO 02-278669									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		164			

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		RRCID -> 219627		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 14200	
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:						PERF.12432 - 12444	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2011									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6		RRCID -> 173945		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14092 - 14694			
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	9	RRCID -> 175890	COMPL. DATE 08/28/1999	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14748 - 14968
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2014									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DRY HOLLOW SWD				WELL #:	1	RRCID -> 176499	COMPL. DATE 07/12/1999	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3830 - 3904
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	12	RRCID -> 177210	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 16700	PERF.13600 - 15721
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-	-0-
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-		N	-0-	-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		N	-0-	-0-
04	380 X	-0-	-0-	-380	-0-		N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2015 - W/O TO 02-278669									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				//CONT.// 26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC				//CONT.// 129692									
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
01	1333 X	1185	-0-	-148	-0-	42 1	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1204 X	955	-0-	-249	-0-	1135 3	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1302 X	1103	-0-	-199	-0-	24 1	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1200 X	1184	-0-	-16	-0-	926 3	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1066 3	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	40 1	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1137 3	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1182 3	-0-	479 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1230 X	934	-0-	-296	-0-	48 1	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	1115 3	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
						55 1	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
						1158 3	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
						64 1	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
						1207 3	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
						62 1	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
						810 3	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
						58 1	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
						732 3	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
						39 1	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
						891 3	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 15		RRCID -> 191749		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
DAGG RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066		PERF.13401 - 15808		

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

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	16	RRCID -> 205897	COMPL. DATE 07/19/2005				TOTAL DEPTH 16033	PERF.14086	- 15530
01	744 X	320	-0-	-424	-0-	11	1	2	2	N	-0-		-0-
02	672 X	483	-0-	-189	-0-	307	3	12	1	3	2	N	-0-
03	713 X	214	-0-	-499	-0-	468	3	6	1	1	2	N	-0-
04	690 X	225	-0-	-465	-0-	207	3	8	1	1	2	N	-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	216	3					N	-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-		-0-
*12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	371	3	12	1	3	2	N	-0-
						326	3						
TOTAL GAS PROD:			1,972	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRANK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 240607	COMPL. DATE 08/26/2009	TOTAL DEPTH 12280	PERF.11077 - 11660
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				//CONT.//	26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC				//CONT.//	129692												
FRANK GU				WELL #:	3	RRCID -> 246349		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 12462		PERF.11640 - 12418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	6480	-0-	-247	-0-		224 1	41 2			N	97	178 1				62
02	5992 X	5440	-0-	-552	-0-		6108 3	107 9			N	73					135
03	6603 X	6268	-0-	-335	-0-		135 1	29 2			N	93	185 1				43
04	6390 X	6041	-0-	-349	-0-		5196 3	80 9			N	79					122
05	6479 X	5982	-0-	-497	-0-		175 1	32 2			N	76					198
06	6270 X	5426	-0-	-844	-0-		5959 3	102 9			N	66	181 1				83
07	6262 X	5607	-0-	-655	-0-		199 1	35 2			N	64					147
08	6262 X	5848	-0-	-414	-0-		5720 3	87 9			N	60	172 1		2 8		33
09	6030 X	5724	-0-	-306	-0-		232 1	35 2			N	65					98
10	5983 X	5447	-0-	-536	-0-		5631 3	84 9			N	60	105 1				53
11	5670 X	4658	-0-	-1012	-0-		220 1	36 2			N	64					117
12	5921 X	5813	-0-	-108	-0-		5097 3	73 9			N	80	167 1				30
							248 1	30 2									
							5259 3	70 9									
							290 1	26 2									
							5466 3	66 9									
							283 1	1690 2									
							3679 3	72 9									
							245 1	2031 2									
							3105 3	66 9									
							190 1	20 2									
							4378 3	70 9									
							195 1	50 2									
							5480 3	88 9									
TOTAL GAS PROD:		68,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		877									

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 531

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				//CONT.// 26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC				//CONT.// 129692									
FRANK GU				WELL #: 4		RRCID -> 254864		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3472 X	2737	-0-	-735	-0-	95 1	17 2	N	29				151
02	3080 X	2312	-0-	-768	-0-	2593 3	32 9	N	22	1 8			172
03	3317 X	2368	-0-	-949	-0-	57 1	12 2	N	28	174 1	1 8		25
04	2970 X	2240	-0-	-730	-0-	2219 3	24 9	N	20	1 8			44
05	2821 X	2306	-0-	-515	-0-	66 1	12 2	N	24	1 8			67
06	2640 X	2132	-0-	-508	-0-	2259 3	31 9	N	17				84
07	2573 X	2219	-0-	-354	-0-	74 1	13 2	N	28	99 1	16 8		25
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2131 3	22 9	N	20				45
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	90 1	13 2	N	20				65
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2177 3	26 9	N	15				80
11	2760 X	1909	-0-	-851	-0-	87 1	14 2	N	17	64 1			33
12	2852 X	1711	-0-	-1141	-0-	2012 3	19 9	N					
						98 1	12 2	N					
						2078 3	31 9	N					
						141 1	12 2	N					
						2653 3	31 9	N					
						126 1	754 2	N					
						1641 3	22 9	N					
						106 1	881 2	N					
						1347 3	22 9	N					
						78 1	8 2	N					
						1806 3	17 9	N					
						58 1	15 2	N					
						1619 3	19 9	N					
TOTAL GAS PROD:				27,670	TOTAL CONDENSATE PROD:				268				

HILDA DAGG				WELL #:	1	RRCID -> 276677	COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601	PERF.10537	- 11108		
01	0 Z	105493	-0-	105493	314971	3649	1	668	2	N	1406	1431	1	237
02	0 Z	89329	-0-	89329	404300	99629	3	1547	9	N	1083	1064	1	256
						2213	1	478	2					
03	0 Z	88345	-0-	88345	492645	85447	3	1191	9	N	1024	891	1	389
						2472	1	456	2					
04	0 Z	74900	-0-	74900	567545	84291	3	1126	9	N	877	1080	1	186
						2475	1	430	2					
05	0 Z	72730	-0-	72730	640275	71030	3	965	9	N	925	902	1	209
						2826	1	421	2					
06	709481 X	69206	-0-	-640275	-0-	68465	3	1018	9	N	610	535	1	284
						2821	1	464	2					
07	72726 X	66852	-0-	-5874	-0-	65250	3	671	9	N	527	742	1	69
						2973	1	356	2					
08	72726 X	61607	-0-	-11119	-0-	62943	3	580	9	N	458	350	1	177
						3064	1	271	2					
09	70380 X	55584	-0-	-14796	-0-	57768	3	504	9	N	416	503	1	90
						2756	1	16482	2					
10	72726 X	54666	-0-	-18060	-0-	35888	3	458	9	N	442	365	1	167
						2465	1	20452	2					
11	69210 X	49042	-0-	-20168	-0-	31263	3	486	9	N	417	514	1	70
						2010	1	213	2					
*12	65286 X	48389	-0-	-16897	-0-	46360	3	459	9	N	460	376	1	154
						1631	1	417	2					
						45835	3	506	9					
TOTAL GAS PROD:		836,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,645						

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)				26214 611	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954													
BRUSHY CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 162212		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 15330	PERF.14100 - 14256						
M																	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				26214 650	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
FRANK GU				WELL #:	1	RRCID ->	273604	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10522 - 10742	
01	7502	18323	-0-	10821	15194	638	1	117	2	Y	138	75	1	140
						17416	3	152	9					
02	6776	11854	-0-	5078	20272	294	1	64	2	Y	115	65	1	190
						11369	3	127	9					
03	7502	11812	-0-	4310	24582	331	1	61	2	Y	121	181	1	130
						11287	3	133	9					
04	7260	10450	-0-	3190	27772	346	1	60	2	Y	96	90	1	136
						9938	3	106	9					
05	61862	9423	-0-	-52439	-0-	368	1	55	2	Y	84	89	1	131
						8908	3	92	9					
06	7772	7772	-0-	-0-	-0-	317	1	52	2	Y	73	89	1	115
						7323	3	80	9					
07	7502	7309	-0-	-193	-0-	325	1	39	2	Y	62	88	1	89
						6877	3	68	9					
08	11191	6317	-0-	-4874	-0-	313	1	28	2	Y	74	89	1	74
						5895	3	81	9					
09	10440 #	5482	-0-	-4958	-0-	271	1	1618	2	Y	63	93	1	44
						3524	3	69	9					
10	9424 #	5418	-0-	-4006	-0-	243	1	2018	2	Y	65	41	1	68
						3085	3	72	9					
11	7770 #	4390	-0-	-3380	-0-	178	1	19	2	Y	71	91	1	48
						4115	3	78	9					
*12	7316	4464	-0-	-2852 B	-2852	149	1	38	2	Y	72	92	1	28
						4198	3	79	9					
TOTAL GAS PROD:				103,014		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,034				

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	26214 650	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC				//CONT.//	129692														
HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 277337				COMPL. DATE 01/23/2015				TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	7278	-0-	7278	7278		254	1	46	2		N	47					47	
							6926	3	52	9									
02	0	82252	-0-	82252	89530		2039	1	440	2		N	959	585	1			421	
							78718	3	1055	9									
03	20214	78000	-0-	57786	147316		2186	1	404	2		N	774	903	1			292	
							74559	3	851	9									
04	67380	49917	-0-	-17463	129853		1655	1	288	2		N	443	548	1			187	
							47487	3	487	9									
05	69626	30531	-0-	-39095	90758		1191	1	177	2		N	291	183	1			295	
							28843	3	320	9									
06	67380	38088	-0-	-29292	61466		1557	1	256	2		N	248	182	1			361	
							36002	3	273	9									
07	69626	30681	-0-	-38945	22521		1369	1	164	2		N	153	362	1			152	
							28980	3	168	9									
08	69626	21657	-0-	-47969	-0-		1081	1	95	2		N	95	160	1			87	
							20376	3	105	9									
09	20929 R	20929	-0-	-0-	-0-		1041	1	6222	2		N	106	36	1			157	
							13549	3	117	9									
10	18065 R	18065	-0-	-0-	-0-		817	1	6782	2		N	90	159	1			88	
							10367	3	99	9									
11	38100 #	12847	-0-	-25253	-0-		528	1	56	2		N	77					165	
							12178	3	85	9									
*12	21638 N	12666	-0-	-8972 B	-0-		428	1	110	2		N	83	185	1			63	
							12037	3	91	9									

TOTAL GAS PROD: 402,911

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,366

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	12	RRCID ->	278670	COMPL.	DATE	10/09/2015	TOTAL	DEPTH	16700	PERF.10550	-	10896
*10	23748	-0-	-0-	-23748		-0-				N	187					187
*11	59370	33513	-0-	-25857		-0-	1375	1	145	2	N	265	345	1		107
							31701	3	292	9						
*12	40106	26604	-0-	-13502 B		-13502	897	1	229	2	N	245	184	1		168
							25208	3	270	9						

TOTAL GAS PROD: 60,117

TOTAL CONDENSATE PROD: 697

HILDA DAGG				WELL #:	1	RRCID -> 278676	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 13601	PERF.10539 - 10569
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)				26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC				129692															
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 191554		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12762 - 13686					

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

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

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

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 192439	COMPL.	DATE	10/12/2002	TOTAL	DEPTH	15452	PERF.13863	- 14308
01	9021 X	5601	-0-	-3420	-0-	197 5368	1 3	36	2	Y	-0-			4
02	8148 X	4810	-0-	-3338	-0-	121 4663	1 3	26	2	Y	-0-			4
03	7378 X	5133	-0-	-2245	-0-	145 4961	1 3	27	2	Y	-0-			4
04	7140 X	4747	-0-	-2393	-0-	159 4560	1 3	28	2	Y	-0-			4
05	5797 X	4524	-0-	-1273	-0-	178 4319	1 3	27	2	Y	-0-			4
06	5430 X	3921	-0-	-1509	-0-	161 3733	1 3	27	2	Y	-0-			4
07	5332 X	3633	-0-	-1699	-0-	163 3450	1 3	20	2	Y	-0-			4
08	4898 X	3307	-0-	-1591	-0-	166 3126	1 3	15	2	Y	-0-			4
09	4740 X	3094	-0-	-1646	-0-	155 2014	1 3	925	2	Y	-0-			4
10	4526 X	3023	-0-	-1503	-0-	138 1744	1 3	1141	2	Y	-0-			4
11	3930 X	2524	-0-	-1406	-0-	104 2409	1 3	11	2	Y	-0-			4
12	3627 X	622	-0-	-3005	-0-	21 596	1 3	5	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			44,939		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 198402	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 14710	PERF.13764 - 14420
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)				//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC				//CONT.// 129692														
VESELY				WELL #: 1		RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	653 X	653	-0-	-0-	-0-		23	1		4	2	N	-0-					-0-
02	1176 X	1161	-0-	-15	-0-		626	3										-0-
03	1302 X	1175	-0-	-127	-0-		29	1		6	2	N	-0-					-0-
04	1260 X	166	-0-	-1094	-0-		1126	3										-0-
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-		33	1		6	2	N	-0-					-0-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-		1136	3										-0-
07	1271 X	81	-0-	-1190	-0-		6	1		1	2	N	-0-					-0-
08	1178 X	1130	-0-	-48	-0-		159	3										-0-
09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-		4	1		77	3	N	-0-					-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-		57	1		5	2	N	-0-					-0-
11	1080 X	24	-0-	-1056	-0-		1068	3										-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-		61	1		365	2	N	-0-					-0-
							796	3										-0-
							24	1		195	2	N	-0-					-0-
							299	3										-0-
							1	1		23	3	N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,130				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

VESELY GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 226826	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 14593	PERF.14242 - 15128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954						
ROCHELLE					WELL #:	4	RRCID -> 183156	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 15550	PERF.13964	- 14048
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 536

 DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	24	1	210	2	N	-0-			-0-
02	308 N	170	-0-	-138	-0-	17	1	153	2	N	-0-			-0-
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	24	1	226	2	N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-			-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	2	N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-			-0-
10	372 N	217	-0-	-155	-0-	27	1	190	2	N	-0-			-0-
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	7	1	260	2	N	-0-			-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	1275	1	3535	2	N	-0-			-0-
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	1146	1	2485	2	N	-0-			-0-
03	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1075	1	4291	2	N	-0-			-0-
04	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	997	1	5122	2	N	-0-			-0-
05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1308	1	5514	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	1953	-0-	-1887	-0-	979	1	974	2	N	-0-			-0-
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	1275	1	3357	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	3039	-0-	-929	-0-	1323	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	2640	-0-	-1200	-0-	943	1	1697	2	N	-0-			-0-
10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	1390	1	4090	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	2364	-0-	-1476	-0-	368	1	1996	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	1756	-0-	-2212	-0-	312	1	1444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

01	279 N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	2	N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	24	1	213	2	N	-0-			-0-
03	434 N	152	-0-	-282	-0-	15	1	137	2	N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-
05	248 N	56	-0-	-192	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	22	1	247	2	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	32	1	226	2	N	-0-			-0-
11	330 N	144	-0-	-186	-0-	4	1	140	2	N	-0-			-0-
12	310 N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)				26216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC				129692												
LAMPLEY, O. A. GU				WELL #:	4	RRCID ->	277120	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	16717	PERF.11012 - 11038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10106	-0-	-0-	-10106	-0-					N	30					200
02	9128	-0-	-0-	-9128	-0-					N	13					213
03	10106	-0-	-0-	-10106	-0-					N	23	179	1			57
04	9780	-0-	-0-	-9780	-0-					N	10					67
05	10106	-0-	-0-	-10106	-0-					N	3					70
06	9780	1258	-0-	-8522	-0-	51	1	8	2	N	10					80
						1188	3	11	9							
07	10106	1113	-0-	-8993	-0-	50	1	6	2	N	-0-					80
						1057	3									
08	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	5	2	N	3	3	8			80
						1140	3	3	9							
09	1260 #	737	-0-	-523	-0-	37	1	220	2	N	-0-					80
						480	3									
10	1302 #	372	-0-	-930	-0-	17	1	140	2	N	1	1	8			80
						214	3	1	9							
11	1260 #	1189	-0-	-71	-0-	49	1	5	2	N	1	1	8			80
						1134	3	1	9							
*12	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	13	2	N	13					93
						1419	3	14	9							
TOTAL GAS PROD:		7,374				TOTAL CONDENSATE PROD:				107						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					
GARRETT				WELL #:	1-U	RRCID -> 147786	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 11853	PERF.11014 - 11030
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUDLEY CAMPBELL (FRI0 6200)				26325 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
BAUMGARTNER -A-				WELL #: 3	RRCID -> 275006	COMPL. DATE 09/16/2014	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6186	-	6192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7409	7060	-0-	-349	-0-	496 1	5596 2	N	880	719 1		352	
02	6692	6027	-0-	-665	-0-	968 9	4486 2	N	994	887 1		459	
03	9321	9321	-0-	-0-	-0-	448 1	7216 2	N	1463	1435 1		487	
04	9896	9896	-0-	-0-	-0-	1093 9	7058 2	N	1598	1784 1		301	
05	8286	8286	-0-	-0-	-0-	496 1	5670 2	N	1364	1429 1		236	
06	7170	7096	-0-	-74	-0-	1609 9	4617 2	N	1272	1073 1		435	
07	7409	5755	-0-	-1654	-0-	1080 1	3257 2	N	1256	1392 1		299	
08	7409	3918	-0-	-3491	-0-	1758 9	1503 2	N	1181	1038 1		442	
09	7170	3691	-0-	-3479	-0-	1116 1	1109 2	N	1365	1425 1		382	
10	7409	4070	-0-	-3339	-0-	1299 9	1335 2	N	1472	1434 1		420	
11	7110 #	3034	-0-	-4076	-0-	1080 1	621 2	N	1212	1090 1		542	
12	5766 #	2721	-0-	-3045	-0-	1502 9	279 2	N	1205	1416 1		331	
						1116 1							
						1326 9							
TOTAL GAS PROD:				70,875	TOTAL CONDENSATE PROD:				15,262				

DUDLEY CAMPBELL (1800)				26325 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
BAUMGARTNER -A-				WELL #: 2	RRCID -> 260563	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 1836	-	1854		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DUNN (SLICK-WILCOX)										26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BELLWIS OPERATING CO., L. C.										063857									
DUNN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3300 - 3400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

EHF (WILCOX 8600)				26980 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555								
HAMILTON FEE				WELL #: B 3	RRCID -> 200210	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8518	-	8538	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
SFS UNIT 16															
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF. 13650 - 18375															
01	62542 X	40895	-0-	-21647	-0-	40885	3	10	9	N	9	9	8		-0-
02	34431 X	34431	-0-	-0-	-0-	34420	3	11	9	N	10	10	8		-0-
03	55087 X	35913	-0-	-19174	-0-	35910	3	3	9	N	3	3	8		-0-
04	45135 X	-0-	-0-	-45135	-0-					N	-0-				-0-
05	35309 X	31429	-0-	-3880	-0-	31421	3	8	9	N	7	7	8		-0-
06	34170 X	26061	-0-	-8109	-0-	26061	3			N	-0-				-0-
07	35309 X	31003	-0-	-4306	-0-	31003	3			N	-0-				-0-
08	31434 X	27954	-0-	-3480	-0-	27950	3	4	9	N	4	4	8		-0-
09	30420 X	23443	-0-	-6977	-0-	23443	3			N	-0-				-0-
10	31434 X	20491	-0-	-10943	-0-	20491	3			N	-0-				-0-
11	30000 X	18730	-0-	-11270	-0-	18730	3			N	-0-				-0-
12	31000 X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 290,350														TOTAL CONDENSATE PROD: 33	

JERRY HOUSE UNIT B														DIST. 02 LEASE 10873 05/22/2014	
WELL #: 1H RRCID -> 273216 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 12444 PERF. N/A															
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596													
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 277330		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL	DEPTH	12435	PERF.12268	- 17585		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	32960 X	32960	-0-	-0-	-0-		162	1	25571	3	N	6570	132	0	6715	1	181
02	92792 X	41676	-0-	-51116	-0-		7227	9									
03	102734 X	23883	-0-	-78851	-0-		255	1	28542	3	N	8392	118	0	8294	1	161
04	99420 X	14915	-0-	-84505	-0-		3648	4	9231	9							
05	102734 X	21748	-0-	-80986	-0-		83	1	16000	3	N	4031	66	0	4031	1	95
06	99420 X	42519	-0-	-56901	-0-		3366	4	4434	9							
07	102734 X	27418	-0-	-75316	-0-		322	1	10575	3	N	2544	25	0	2542	1	72
08	102734 X	21904	-0-	-80830	-0-		1220	4	2798	9							
09	42630 X	17475	-0-	-25155	-0-		211	1	17120	3	N	3456	33	0	3383	1	112
*10	43927 X	15600	-0-	-28327	-0-		615	4	3802	9							
*11	42510 X	14564	-0-	-27946	-0-		490	1	28711	3	N	10907	43	0	10533	1	443
12	27404 X	13688	-0-	-13716	-0-		1320	4	11998	9							
TOTAL GAS PROD:		288,350					702	1	17618	3	N	7104	34	0	7154	1	359
							1284	4	7814	9							
							493	1	14543	3	N	5689	27	0	5612	1	409
							610	4	6258	9							
							600	1	12219	3	N	3770	37	0	3439	1	703
							509	4	4147	9							
							418	1	10199	3	N	2936	38	0	3207	1	394
							1753	4	3230	9							
							476	1	8837	3	N	3235	35	0	3325	1	269
							1692	4	3559	9							
							321	1	7602	3	N	2922	33	0	2747	1	411
							2551	4	3214	9							
TOTAL GAS PROD:		288,350			TOTAL CONDENSATE PROD:						61,556						

BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP				109333					
RUCKMAN MONITOR WELL				WELL #:	1	RRCID -> 262720	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 12917	PERF. N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699		RRCID -> 268704		COMPL. DATE 09/28/2012				TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185					
HAHN DEW		WELL #:		1H													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	20336 X	14670	-0-	-5666	-0-		102	1	13563	2	N	914	903	1			320
02	15120 X	12002	-0-	-3118	-0-		1005	9	11144	2	N	693	722	1			291
03	19344 X	11902	-0-	-7442	-0-		96	1	10996	2	N	726	549	1	7	8	461
04	18720 X	11848	-0-	-6872	-0-		762	9	10936	2	N	724	892	1			293
05	19344 X	11593	-0-	-7751	-0-		116	1	10738	2	N	663	539	1	26	8	391
06	14190 X	10810	-0-	-3380	-0-		796	9	10019	2	N	605	350	1	11	8	635
07	13299 X	10605	-0-	-2694	-0-		126	1	9836	2	N	577	958	1	31	8	223
08	12245 X	9935	-0-	-2310	-0-		729	9	9199	2	N	551	492	1	12	8	270
09	11850 X	9505	-0-	-2345	-0-		666	9	8980	2	N	349	486	1			133
10	11594 X	9006	-0-	-2588	-0-		134	1	8081	2	N	673	670	1	6	8	130
11	10800 X	9074	-0-	-1726	-0-		606	9	8389	2	N	509	490	1			149
*12	10602 X	9282	-0-	-1320	-0-		141	1	8624	2	N	524	480	1			193
							384	9									
							185	1									
							740	9									
							125	1									
							560	9									
							82	1									
							576	9									
TOTAL GAS PROD:		130,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,508									

BAUMANN UNIT A DEW				WELL #:	1H	RRCID -> 273143	COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238					
01	104160	X	60068	-0-	-44092	-0-	212 3086 9	1	56770	2	N	2805	2943	1		316
02	77168	X	54196	-0-	-22972	-0-	204 2640 9	1	51352	2	N	2400	2379	1		337
03	76384	X	58422	-0-	-17962	-0-	226 2742 9	1	55454	2	N	2493	2393	1	4 8	433
04	73920	X	48653	-0-	-25267	-0-	218 2628 9	1	45807	2	N	2389	2347	1		475
05	76384	X	45790	-0-	-30594	-0-	226 2302 9	1	43262	2	N	2093	1724	1		844
06	58140	X	41707	-0-	-16433	-0-	221 2090 9	1	39396	2	N	1900	1796	1		948
07	60016	X	40219	-0-	-19797	-0-	228 1992 9	1	37999	2	N	1811	2626	1	21 8	112
08	49941	X	38171	-0-	-11770	-0-	230 1872 9	1	36069	2	N	1702	1632	1	12 8	170
09	48330	X	34474	-0-	-13856	-0-	227 1351 9	1	32896	2	N	1228	1308	1	10 8	80
10	45787	X	35106	-0-	-10681	-0-	297 1818 9	1	32991	2	N	1653	1474	1	12 8	247
11	41700	X	31512	-0-	-10188	-0-	337 1621 9	1	29554	2	N	1474	1508	1	10 8	203
*12	40207	X	31487	-0-	-8720	-0-	134 1636 9	1	29717	2	N	1487	1297	1	9 8	384
TOTAL GAS PROD:			519,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,435							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699															
BAUMANN UNIT A DEW		WELL #:		2H		RRCID -> 273146		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	86149 X	48194	-0-	-37955		-0-		170	1	45747	2	N	2070	2199	1			315	
02	59948 X	43427	-0-	-16521		-0-		2277	9	41422	2	N	1674	1441	1			548	
03	74741 X	46869	-0-	-27872		-0-		164	1	44693	2	N	1813	1827	1	4	8	530	
04	72330 X	38934	-0-	-33396		-0-		1841	9	37050	2	N	1552	1616	1			466	
05	74741 X	36570	-0-	-38171		-0-		182	1	34690	2	N	1544	1408	1	64	8	538	
06	46650 X	32452	-0-	-14198		-0-		1698	9	31051	2	N	1115	1080	1	31	8	542	
07	48081 X	31745	-0-	-16336		-0-		174	1	29958	2	N	1461	1796	1	21	8	186	
08	39525 X	29265	-0-	-10260		-0-		1227	9	27838	2	N	1135	1076	1	12	8	233	
09	38250 X	25590	-0-	-12660		-0-		180	1	24452	2	N	882	951	1	4	8	160	
10	36580 X	25479	-0-	-11101		-0-		1607	9	24069	2	N	1085	1070	1	12	8	163	
11	32460 X	21685	-0-	-10775		-0-		178	1	20483	2	N	881	887	1	3	8	154	
*12	31744 X	25200	-0-	-6544		-0-		1194	9	23880	2	N	1102	949	1	9	8	298	
								168	1										
								970	9										
								216	1										
								1194	9										
								233	1										
								969	9										
								108	1										
								1212	9										
TOTAL GAS PROD:		405,410				TOTAL CONDENSATE PROD:						16,314							

HAHN DEW				WELL #:	2H	RRCID -> 273147	COMPL. DATE 02/04/2014				TOTAL	DEPTH 13705	PERF.13906	- 18296	
01	89063	X	51588	-0-	-37475	-0-	369	1	48793	2	N	2205	2223	1	330
02	60452	X	44356	-0-	-16096	-0-	2426	9	42074	2	N	1747	1655	1	422
							360	1							
03	75144	X	42899	-0-	-32245	-0-	1922	9	40774	2	N	1573	1449	1	546
							395	1							
04	72720	X	37972	-0-	-34748	-0-	1730	9	35769	2	N	1657	1958	1	245
							380	1							
05	75144	X	34622	-0-	-40522	-0-	1823	9	32699	2	N	1400	1053	1	592
							383	1							
06	49920	X	31353	-0-	-18567	-0-	1540	9	29585	2	N	1271	1078	1	785
							370	1							
07	49104	X	29888	-0-	-19216	-0-	1398	9	28177	2	N	1206	1648	1	343
							384	1							
08	38657	X	27599	-0-	-11058	-0-	1327	9	25982	2	N	1135	1286	1	8 8 184
							368	1							
09	37410	X	24939	-0-	-12471	-0-	1249	9	23426	2	N	1043	983	1	4 8 240
							366	1							
10	34627	X	25052	-0-	-9575	-0-	1147	9	23367	2	N	1046	1074	1	18 8 194
							534	1							
11	31140	X	22264	-0-	-8876	-0-	1151	9	20852	2	N	1001	947	1	10 8 238
							311	1							
*12	29884	X	20921	-0-	-8963	-0-	1101	9	19723	2	N	919	902	1	255
							187	1							
TOTAL GAS PROD:			393,453	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,203								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699		3H		RRCID -> 273149				COMPL. DATE 02/14/2014						
HAHN DEW		WELL #:		3H		RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014				TOTAL DEPTH 13728						
												PERF.13884 - 18258						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	81375 X	43465	-0-	-37910	-0-			312	1	41230	2	N	1748	2207	1			310
02	56840 X	37255	-0-	-19585	-0-			1923	9									361
03	58373 X	36749	-0-	-21624	-0-			300	1	35088	2	N	1697	1646	1			361
04	56490 X	31471	-0-	-25019	-0-			1867	9									361
05	58373 X	29907	-0-	-28466	-0-			335	1	34538	2	N	1705	1814	1	2	8	250
06	42060 X	26795	-0-	-15265	-0-			1876	9									250
07	41261 X	24919	-0-	-16342	-0-			314	1	29534	2	N	1475	1257	1			468
08	31093 X	25505	-0-	-5588	-0-			1623	9									468
09	30090 X	20747	-0-	-9343	-0-			328	1	28046	2	N	1394	1210	1			652
10	29915 X	17512	-0-	-12403	-0-			1533	9									652
11	26790 X	15893	-0-	-10897	-0-			315	1	25128	2	N	1229	1071	1			810
*12	25513 X	17972	-0-	-7541	-0-			1352	9									810
								319	1	23353	2	N	1134	1689	1			255
								1247	9									255
								339	1	23903	2	N	1148	1100	1	4	8	299
								1263	9									299
								303	1	19403	2	N	946	1073	1			172
								1041	9									172
								369	1	16145	2	N	907	718	1	12	8	349
								998	9									349
								220	1	14762	2	N	828	1052	1			125
								911	9									125
								158	1	16748	2	N	969	862	1			232
								1066	9									232
TOTAL GAS PROD:		328,190						TOTAL CONDENSATE PROD:				15,180						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
MUIR B				WELL #:	1H	RRCID -> 259941	COMPL. DATE 07/12/2011	TOTAL DEPTH 13111	PERF.12891	- 19175
01	0 A	-0-	-0-	-0-	7286		N	-0-	230	1
02	0 A	-0-	-0-	-0-	7286		N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	7286		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	7286		N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	7286		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10620 01/03/2015										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027																		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-							230
02	0 W	4880	-0-	4880	4998	4018	3	862	9	N	784	756	1				258	
03	0 W	5371	-0-	5371	10369	4561	3	810	9	N	736	727	1				267	
04	0 W	3995	-0-	3995	14364	6	1	3417	3	N	520	580	1				207	
						572	9											
05	0 W	3238	-0-	3238	17602	27	1	2684	3	N	479	523	1				163	
						527	9											
06	0 W	2647	-0-	2647	20249	12	1	2248	3	N	352	187	1				328	
						387	9											
07	0 W	4957	-0-	4957	25206	198	1	4216	3	N	494	630	1				192	
						543	9											
08	0 W	3779	-0-	3779	28985	174	1	3128	3	N	434	463	1				163	
						477	9											
09	0 W	3273	-0-	3273	32258	181	1	2689	3	N	366	386	1				143	
						403	9											
10	0 W	2318	-0-	2318	34576	93	1	1816	3	N	372	187	1				328	
						409	9											
*11	0 W	1972	-0-	1972	36548	95	1	1548	3	N	299	379	1				248	
						329	9											
12	0 W	2599	-0-	2599	39147	149	1	2111	3	N	308	511	1				45	
						339	9											
TOTAL GAS PROD:		39,029			TOTAL CONDENSATE PROD:					5,144								

DLUGOSCH A				WELL #:	1H	RRCID -> 267300	COMPL. DATE 07/15/2014				TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264			
01	34751 X	20697	-0-	-14054	-0-	2802	1	16707	3	N	1080	916	1	353
						1188	9							
02	26292 X	16245	-0-	-10047	-0-	2154	1	13123	3	N	880	786	1	447
						968	9							
03	24118 X	16707	-0-	-7411	-0-	1908	1	13674	3	N	1023	1259	1	211
						1125	9							
04	23070 X	18929	-0-	-4141	-0-	2294	1	15614	3	N	928	914	1	225
						1021	9							
05	23188 X	20530	-0-	-2658	-0-	2192	1	17375	3	N	875	869	1	231
						963	9							
06	22650 X	12761	-0-	-9889	-0-	111	1	11748	3	N	820	748	1	303
						902	9							
07	13212 X	12631	-0-	-581	-0-	627	1	11384	3	N	564	764	1	103
						620	9							
08	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	324	1	10815	3	N	768	760	1	111
						845	9							
09	10620 X	9126	-0-	-1494	-0-	56	1	8390	3	N	618	640	1	89
						680	9							
10	10974 X	77	-0-	-10897	-0-	77	1			N	-0-			89
11	10620 X	7918	-0-	-2702	-0-	485	1	6821	3	N	556	392	1	253
						612	9							
*12	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	648	1	10172	3	N	817	770	1	300
						899	9							
TOTAL GAS PROD:		159,324			TOTAL CONDENSATE PROD:					8,929				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143													
BOENING UNIT				WELL #: A 1H		RRCID -> 269263		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 13469		PERF.13520 - 18622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	216	1	1385	2	N	173	179	1			354	
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	190	9	835	2	N	100	206	1			248	
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	224	1	1071	2	N	207	199	1			256	
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	110	9	1012	2	N	181	187	1			250	
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	248	1	1003	2	N	102					352	
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	228	9	929	2	N	160					512	
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	240	1	948	2	N	224	512	1			224	
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	176	9	981	2	N	83					307	
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	232	1	912	2	N	82	178	1			211	
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	246	9	970	2	N	161	178	1			194	
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	224	1	982	2	N	177	171	1			200	
*12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	91	9	1021	2	N	125	180	1			145	
						240	1										
						90	9										
						248	1										
						177	9										
						240	1										
						195	9										
						248	1										
						138	9										
TOTAL GAS PROD:		16,833				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,775							

ZAZA ENERGY, LLC				950545		RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057		PERF.14000 - 18802		
CONNIFF UNIT				WELL #:	A 1H									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	330	1	1556	2	N	55		175
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	61	1	698	2	N	25		200
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	28	9	1103	2	N	45		245
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	372	1	866	2	N	59		304
05	775	N	588	-0-	-187	-0-	50	9	440	2	N	47	179	1
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	65	9	801	2	N	49	1	8
07	775	N	450	-0-	-325	-0-	96	1	302	2	N	36		256
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	52	9	678	2	N	2		258
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-	108	1			N	-0-		258
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	40	9			N	-0-	158	1
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-	133	1			N	NO RPT	100	7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				8,450		TOTAL CONDENSATE PROD:				318				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
ZAZA ENERGY, LLC				//CONT.//	950545												
GRAHAMANN UNIT				WELL #: A 1H		RRCID -> 269150		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13690 - 17552					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	7936 X	5445	-0-	-2491	-0-	934 101	1 9	4410	2	N	92	181	1			282	
02	8092 X	6321	-0-	-1771	-0-	1278 140	1 9	4903	2	N	127					409	
03	7254 X	6156	-0-	-1098	-0-	1523 127	1 9	4506	2	N	115	180	1			344	
04	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1008 114	1 9	4893	2	N	104	179	1			269	
05	7006 X	5626	-0-	-1380	-0-	992 119	1 9	4515	2	N	108					377	
06	6780 X	5380	-0-	-1400	-0-	1272 105	1 9	4003	2	N	95	178	1			294	
07	7006 X	5463	-0-	-1543	-0-	1405 101	1 9	3957	2	N	92	187	1			199	
08	6231 X	4545	-0-	-1686	-0-	731 87	1 9	3727	2	N	79					278	
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					278	
10	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-	278	1			-0-	
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,951				TOTAL CONDENSATE PROD:				812							

EBEN HABEN (2400)				27400 677	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945						
PANTEL "B" G.U.				WELL #:	3	RRCID -> 170990	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2438 - 2452
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

EBEN HABEN (2500)			27400 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
PREMIER MINERALS, INC.			676033					
KELLY UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 178230	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 2476 - 2480
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

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

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. 945936
 DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	496 N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	270 N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
 FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	2280	-0-	-72	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
03	2604 X	2195	-0-	-409	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2045	-0-	-475	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2101	-0-	-410	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2001	-0-	-429	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2194	-0-	-317	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
09	2040 X	2001	-0-	-39	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
10	2201 X	2198	-0-	-3	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	764	-0-	-1696	-0-	764	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,714

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

01	1829 X	1304	-0-	-525	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	235	-0-	-1656	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	1398	-0-	-432	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
05	2201 X	1004	-0-	-1197	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	508	-0-	-1622	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	2201 X	350	-0-	-1851	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	1457 X	1081	-0-	-376	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
09	1410 X	495	-0-	-915	-0-	495	2		N	-0-			-0-
10	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	164	-0-	-886	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,694

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0) //CONT.// 27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030																		
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3425 - 3428										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2				N	-0-					-0-	
02	2408 X	2098	-0-	-310	-0-	2098	2				N	-0-					-0-	
03	2666 X	2410	-0-	-256	-0-	2410	2				N	-0-					-0-	
04	2580 X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2				N	-0-					-0-	
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2				N	-0-					-0-	
06	2340 X	2005	-0-	-335	-0-	2005	2				N	-0-					-0-	
07	2480 X	2235	-0-	-245	-0-	2235	2				N	-0-					-0-	
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2				N	-0-					-0-	
09	2400 X	2107	-0-	-293	-0-	2107	2				N	-0-					-0-	
10	2387 X	2169	-0-	-218	-0-	2169	2				N	-0-					-0-	
11	2700 X	713	-0-	-1987	-0-	713	2				N	-0-					-0-	
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

EL TORO (5250)				28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
LAKESIDE				WELL #:		1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5131 - 5141	
01	4371 #	3909	-0-	-462	-0-	3909	2	N	-0-				-0-		
02	3276 #	2782	-0-	-494	-0-	2782	2	N	-0-				-0-		
03	3627 #	3518	-0-	-109	-0-	3518	2	N	-0-				-0-		
04	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-				-0-		
05	3906 #	3539	-0-	-367	-0-	3539	2	N	-0-				-0-		
06	3933 R	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	-0-				-0-		
07	3937 #	3469	-0-	-468	-0-	3469	2	N	-0-				-0-		
08	3994 R	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-				-0-		
09	3930 #	2925	-0-	-1005	-0-	2925	2	N	-0-				-0-		
10	4061 #	2949	-0-	-1112	-0-	2949	2	N	-0-				-0-		
11	3930 #	2834	-0-	-1096	-0-	2834	2	N	-0-				-0-		
12	3999 #	3327	-0-	-672	-0-	3327	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		40,989			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL TORO (5700)				28203 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC				628108						
LITTLETON, J. B.				WELL #:	1 U	RRCID -> 133269	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 5684 - 5690
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 SHANLEY OIL COMPANY 769285
 CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

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

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 OIL WELL BUYERS CORP. 620960
 BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

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

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

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

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

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

EL TORO BUENO (AY-3)			28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701													
HOLZHEAUSER "A"			WELL #:		1		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL		DEPTH 11810		PERF.11433 - 11615	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2726	-0-	-33 B	-0-	2296	2	430	9	N	391	372	1			448
02	2492 X	2093	-0-	-399 B	-0-	1910	2	183	9	N	166	190	1			424
03	3100 X	3010	-0-	-90 B	-0-	2704	2	306	9	N	278	188	1			514
04	3000 X	2943	-0-	-57 B	-0-	2692	2	251	9	N	228	365	1			377
05	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	2929	2	266	9	N	242	370	1			249
06	2910 X	2314	-0-	-596 B	-0-	2140	2	174	9	N	158	190	1			217
07	3038 X	665	-0-	-2373 B	-0-	617	2	48	9	N	44					261
08	4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	4398	2	319	9	N	290	374	1			177
09	3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	3216	2	513	9	N	466	365	1			278
10	3193 X	1338	-0-	-1855 B	-0-	340	1	742	2	N	233	50	7			461
						256	9									
*11	3510 X	-0-	-0-	-3510 B	-0-					N	-0-					461
*12	4721 X	4721	-0-	-0- B	-0-	480	1	4030	2	N	192	379	1			274
						211	9									

TOTAL GAS PROD: 31,451

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

TRAYLOR ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	239970	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.11814 - 11869
01	5611 X	3198	-0-	-2413 B	-0-	3060	2	138	9	N	125		362
02	4032 X	3356	-0-	-676 B	-0-	3212	2	144	9	N	131	366	127
03	4216 X	2403	-0-	-1813 B	-0-	2281	2	122	9	N	111		238
04	5710 X	5710	-0-	-0- B	-0-	5451	2	259	9	N	235	184	289
05	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	5719	2	260	9	N	236	370	155
06	3654 X	3654	-0-	-0- B	-0-	3360	2	294	9	N	267	185	237
07	4588 X	3448	-0-	-1140 B	-0-	3268	2	180	9	N	164	188	213
08	4588 X	3978	-0-	-610 B	-0-	3791	2	187	9	N	170	186	197
09	4440 X	3764	-0-	-676 B	-0-	3513	2	251	9	N	228	184	241
10	4588 X	2872	-0-	-1716 B	-0-	190	1	2445	2	N	215	53	403
						237	9						
11	3840 X	-0-	-0-	-3840 B	-0-					N	-0-		403
*12	6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-	240	1	6098	2	N	179	183	399
						197	9						

TOTAL GAS PROD: 44,897

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

EL TORO MAX (AY-3)			28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ALTA MESA SERVICES, LP			015721											
O'CONNOR-MILLER			WELL #:		1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10820 - 11102	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

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

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EL TORO MAX (AY-3)				//CONT.// 28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.// 015721		WELL #: 1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10790 - 10800	
ROSE-SAMPLE															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1705 N	1331	-0-	-374 B	-0-	136	1 1070	2	N	114				260	
02	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	125 9	366 1	904	2	N	169	192	1	237	
03	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	186 9	281 1	1033	2	N	154	161	1	230	
04	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	169 9	276 1	955	2	N	105	177	1	158	
05	1612 N	1322	-0-	-290 B	-0-	116 9	233 1	1004	2	N	77			235	
06	1440 N	916	-0-	-524 B	-0-	85 9	855 2	61	9	N	55			290	
07	1395 N	1067	-0-	-328 B	-0-	25 1	25 1	957	2	N	77	190	1	177	
08	1333 N	1034	-0-	-299 B	-0-	85 9	90 1	823	2	N	110	187	1	100	
09	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	121 9	170 1	803	2	N	63			163	
10	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	69 9	319 1	787	2	N	135	188	1	110	
11	990 N	645	-0-	-345 B	-0-	149 9	579 2	66	9	N	60			170	
12	1085 N	950	-0-	-135 B	-0-	216 1	216 1	606	2	N	116			286	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						1,235			

PETERS COLE				WELL #:	1	RRCID -> 268204	COMPL. DATE 05/30/2013				TOTAL	DEPTH	11499	PERF.10579	- 10940
01	56947 X	33476	-0-	-23471 B	-0-	168 1169	1 9	32139	2	N	1063	942	1		522
02	46592 X	35934	-0-	-10658 B	-0-	211 1250	1 9	34473	2	N	1136	1132	1		526
03	51584 X	35119	-0-	-16465 B	-0-	208 1146	1 9	33765	2	N	1042	1127	1		441
04	46320 X	36069	-0-	-10251 B	-0-	201 1219	1 9	34649	2	N	1108	1098	1		451
05	39773 X	32740	-0-	-7033 B	-0-	207 1254	1 9	31279	2	N	1140	1111	1		480
06	38490 X	19285	-0-	-19205 B	-0-	156 696	1 9	18433	2	N	633	733	1		380
07	39773 X	1329	-0-	-38444 B	-0-	1307	2	22	9	N	20				400
08	33232 X	1134	-0-	-32098 B	-0-	207	1	927	2	N	-0-				400
09	32160 X	201	-0-	-31959 B	-0-	33	1	168	2	N	-0-				400
10	32736 X	-0-	-0-	-32736 B	-0-					N	-0-				400
11	19290 X	397	-0-	-18893 B	-0-	116 17	1 9	264	2	N	15				415
12	1333 X	782	-0-	-551 B	-0-	211 15	1 9	556	2	N	14	369	1		60
TOTAL GAS PROD:		196,466				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,171					

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10692 - 10784				
OVERPASS		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3894	-0-	-415 B	-0-	3376	2	518	9	N	471	539	1			251
02	3892 X	3433	-0-	-459 B	-0-	2993	2	440	9	N	400	511	1			140
03	4154 X	3912	-0-	-242 B	-0-	3414	2	498	9	N	453	361	1			232
04	3840 X	3651	-0-	-189 B	-0-	3165	2	486	9	N	442	178	1			496
05	3980 X	3980	-0-	-0 B	-0-	3462	2	518	9	N	471	713	1			254
06	3803 X	3803	-0-	-0 B	-0-	3342	2	461	9	N	419	529	1			144
07	3952 X	3952	-0-	-0 B	-0-	3467	2	485	9	N	441	341	1			244
08	3968 X	3957	-0-	-11 B	-0-	3453	2	504	9	N	458	154	1			548
09	3840 X	3791	-0-	-49 B	-0-	3351	2	440	9	N	400	706	1			242
10	3968 X	3853	-0-	-115 B	-0-	3365	2	488	9	N	444	357	1			329
11	3840 X	3779	-0-	-61 B	-0-	3310	2	469	9	N	426	369	1			386
12	3968 X	3690	-0-	-278 B	-0-	3218	2	472	9	N	429	543	1			272
TOTAL GAS PROD:		45,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,254								

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080 ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721										
BABB				WELL #:	3R	RRCID -> 273964	COMPL.	DATE 07/01/2014	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9390 -	9398
01	12927	1662	-0-	-11265	12148	1528	2	134	9	N	122	187	1	149
02	11676	2045	-0-	-9631	2517	1850	2	195	9	N	177	181	1	145
03	4668 R	2151	-0-	-2517	-	2024	2	127	9	N	115	-	-	260
04	3330 #	1920	-0-	-1410	-	1768	2	152	9	N	138	187	1	211
05	3441 #	2155	-0-	-1286	-	103	1	1896	2	N	142	181	1	172
						156	9							
06	2190 #	1454	-0-	-736	-0-	1336	2	118	9	N	107	-	-	279
07	2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2198	2	145	9	N	132	185	1	226
08	2086	2086	-0-	-0-	-0-	1969	2	117	9	N	106	186	1	146
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1478	2	96	9	N	87	-	-	233
10	1891 N	1225	-0-	-666	-0-	1120	2	105	9	N	95	182	1	146
11	1830 N	1380	-0-	-450	-0-	1272	2	108	9	N	98	-	-	244
12	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1424	2	108	9	N	98	184	1	158
TOTAL GAS PROD:			21,527	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,417							

ELBERT GOFF (FRI0 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC				886209						
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 249509	COMPL. DATE 10/03/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3963 - 4206
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELBERT GOFF (FRI0 4230) //CONT.// 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
 GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

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

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
 GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 GEO-GOLDENROD WELL #: 7 RRCID -> 204123 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4222 - 4227

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELBERT GOFF (3700)															28271 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON									
VIPER S.W.D., LLC															//CONT.//		886209													
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST															WELL #:		3		RRCID -> 249506		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3730 - 3733					
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
0	ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE				AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD				AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
08	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
09	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
10	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
11	14B2	EXT	-0-		-0-		-0- B		-594										N		-0-								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-594										N		NO RPT								-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3974 - 3976	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	5090	-0-	5090	B	3332	5090	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	7327	-0-	7327	B	10659	7327	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	10659			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,417

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLA BORROUM (M-7)					28421 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
FRIO DRILLING, INC.					286600								
ERP, WILL E.					WELL #:	1 L	RRCID -> 035853	COMPL. DATE 03/31/1966	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7368	-	7380	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

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

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

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

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

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

ELMS (SLICK, UPPER)														CNTY: LIVE OAK	
OMEGA ENERGY, LLC															
STRIEBECK, W. H. JR.															
WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ELMS DEEP (8400)														CNTY: LIVE OAK	
HOLLIMON OIL CORPORATION															
DOUGHERTY-STRIEBECK															
WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ELOISE (JUDI 5700)														CNTY: VICTORIA	
RAWHIDE OPERATING, INC.															
LENTZ, E. M. B															
WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ACOCK/ANAUQA OPERATING CO., LP		003599		WELL #:		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7160 - 7163				
H & P																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	560	-0-	-122	-0-	341	2	219	9	Y	199	263	1			89
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	236	2	168	9	Y	153	125	1			117
03	713 N	446	-0-	-267	-0-	233	2	213	9	Y	194	233	1			78
04	540 N	276	-0-	-264	-0-	105	2	171	9	Y	155	122	1			111
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	153	2	174	9	Y	158	120	1			149
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	235	2	147	9	Y	134	226	1			57
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	376	2	172	9	Y	156	112	1			101
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	268	2	134	9	Y	122	103	1			120
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	269	2	151	9	Y	137	117	1			140
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	218	2	142	9	Y	129	223	1			46
11	390 N	260	-0-	-130	-0-	140	2	120	9	Y	109	120	1			35
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		4,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,646								

ELOISE, NW. (6200)				28662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
JMM ENERGY LLC				433110					
LENTZ, ZAC				WELL #:	1	RRCID -> 125368	COMPL. DATE 05/19/1988	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4454 - 4469
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)			28665 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197					
LENTZ, EVELYN			WELL #:	1	RRCID -> 245574	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 4570 - 490
01	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
02	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
03	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
04	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
05	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
06	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
07	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
08	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
09	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
10	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
11	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
12	INJECT	-0-	-0-	121292	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ELOISE, W. (NEISSER 6865)			28666 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197												
MOSCATELLI			WELL #: 2		RRCID -> 225064		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6792 - 6796				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELOISE, W. (NEISSER 6950)			28666 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197												
MOSCATELLI			WELL #: 1A		RRCID -> 208014		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6894 - 6898				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMA HAYNES (RECKLAW)			28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
SIRTEX OIL IND.			784955												
HAYNES, EMMA			WELL #: 1 U		RRCID -> 001528		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 7358 - 7366				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF. 11286 - 12652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 #	1683	-0-	-394	-0-	992	1	691	2	N	-0-					126
02	1876 #	1500	-0-	-376	-0-	896	1	602	2	N	-0-					128
						2	9									
03	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	975	1	980	2	N	-0-	118	1			10
04	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	960	1	987	2	N	-0-					10
05	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	992	1	985	2	N	-0-					10
06	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	960	1	995	2	N	-0-					10
07	2015 #	1695	-0-	-320	-0-	822	1	873	2	N	-0-					10
08	2015 #	1954	-0-	-61	-0-	967	1	987	2	N	-0-					10
09	1950 #	1879	-0-	-71	-0-	960	1	919	2	N	-0-					10
10	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	992	1	1088	2	N	-0-					10
11	1950 #	995	-0-	-955	-0-	995	2			N	-0-					10
12	1953 #	1009	-0-	-944	-0-	999	2	10	9	N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		20,629			TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

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

ERNIE BAKER (PECAN GAP)				29247 265		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
CEI UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9711 - 13770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
01	2325 N	1408	-0-	-917 B	-0-	1360	2	15	4	Y	30	31 0	9
02	1876 N	1192	-0-	-684 B	-0-	1096	2	50	4	Y	42	38 0	13
						33	9						
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-222 B	-0-	1593	2	8	4	Y	34	36 0	11
03	1860 N	1638	-0-	-222 B	-0-	37	9						
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1678	2	1	4	Y	32	32 0	11
05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	35	9						
06	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	2027	2	7	4	Y	69	60 0	20
						76	9						
07	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	1765	2	9	4	Y	93	87 0	26
08	2108 N	2078	-0-	-30 B	-0-	102	9						
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2071	2	106	9	Y	96	95 0	27
09	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1975	2	103	9	Y	94	95 0	26
10	2170 N	1949	-0-	-221 B	-0-								
11	2010 N	1126	-0-	-884 B	-0-	1812	2	98	9	Y	89	93 0	22
12	1984 N	1461	-0-	-523 B	-0-	1848	2	101	9	Y	92	92 0	22
						1026	2	100	9	Y	91	90 0	23
						1352	2	109	9	Y	99	100 0	22
TOTAL GAS PROD:				20,639		TOTAL CONDENSATE PROD:				861			

OKY INVESTMENTS, INC.				621092									
RAPIDO				WELL #:	1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8837 - 8880	
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-63 B	-0-	61	2			N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	61	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-217 B	-0-	31	2			N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	31	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				647		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ESPERANZA (DAGG)				29361 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	177228	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 10761 - 10842	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ESPERANZA (DAGG) //CONT.// 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

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

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

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

ESPERANZA (3150)				29361 725	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA						
RAMTEX ENERGY LLC				690225															
BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	10	RRCID ->	212772	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3080	-	3334				

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

01	4495	746	-0-	-3749	-0-		746		1			N	-0-						-0-
02	4060	1047	-0-	-3013	-0-		1047		2			N	-0-						-0-
03	4495	1120	-0-	-3375	-0-		1120		2			N	-0-						-0-
04	4020 #	685	-0-	-3335	-0-		685		2			N	-0-						-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-							N	-0-						-0-
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-							N	-0-						-0-
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-							N	-0-						-0-
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-							N	-0-						-0-
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD:			3,598					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

ESPERANZA (8800)				29361 861	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468											
JACOBS ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 265012	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8808	-	8836		
01	36704	33083	-0-	-3621	46226	32137	2	946	9	N	860	1060	1	107	
02	74549	28323	-0-	-46226	-0-	27613	2	710	9	N	645	580	1	172	
03	36549	30622	-0-	-5927	-0-	29878	2	744	9	N	676	711	1	137	
04	32910 #	28390	-0-	-4520	-0-	27713	2	677	9	N	615	552	1	200	
05	34007 #	30258	-0-	-3749	-0-	29508	2	750	9	N	682	752	1	130	
06	32010 #	28994	-0-	-3016	-0-	28267	2	727	9	N	661	706	1	85	
07	31372 #	29040	-0-	-2332	-0-	28334	2	706	9	N	642	371	2	356	
08	30628 #	27991	-0-	-2637	-0-	27327	2	664	9	N	604	713	1	247	
09	29280 #	17534	-0-	-11746	-0-	17110	2	424	9	N	385	378	1	254	
10	30256 #	25473	-0-	-4783	-0-	24827	2	646	9	N	587	727	1	114	
11	28980 #	25568	-0-	-3412	-0-	24920	2	648	9	N	589	546	1	157	
12	29047 #	25954	-0-	-3093	-0-	25303	2	651	9	N	592	542	1	207	
TOTAL GAS PROD:				331,230	TOTAL CONDENSATE PROD:				7,538						

ESPERANZA (10560)				29361 870		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.				945936														
FITZHENRY				WELL #:		1R		RRCID -> 269865		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 16552		PERF.10542 - 10552				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		18631 #	12507	-0-	-6124	-0-		853 1		11615 3	N	35						194
02		14392	10617	-0-	-3775	-0-		826 1		9756 3	N	32		171 1				55
03		15934	9775	-0-	-6159	-0-		980 1		8771 3	N	22						77
04		14250 #	7690	-0-	-6560	-0-		1020 1		6650 3	N	18						95
05		11749 N	7792	-0-	-3957 B	-0-		881 1		6898 3	N	12						107
06		9450 N	14303	-0-	4853 B	4853		1259 1		13003 3	N	37						144
07		9606 N	12185	-0-	2579 B	7432		1249 1		10753 3	N	166		297 1				13
08		16368 N	9781	-0-	-6587 B	845		981 1		8778 3	N	20						33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				845														
09		14310 #	8751	-0-	-5559 B	-4714		926 1		7817 3	N	7						40
10		14787 #	8751	-0-	-6036 B	-10750		939 1		7790 3	N	20						60
11		14310 #	6404	-0-	-7906 B	-18656		917 1		5476 3	N	10						70
12		12183 #	7102	-0-	-5081 B	-23737		693 1		6396 3	N	12						82

TOTAL GAS PROD: 115,658

TOTAL CONDENSATE PROD: 391

SIBLEY ESTATE				WELL #:	8	RRCID -> 272583	COMPL.	DATE 01/29/2014	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.10536 - 10546
01	3906 #	3321	-0-	-585	-0-	226 1	3078 3	Y	15			53
02	3360 #	2379	-0-	-981	-0-	185 1	2180 3	Y	13			66
03	3782 #	2667	-0-	-1115	-0-	267 1	2392 3	Y	7			73
04	3660 #	2560	-0-	-1100	-0-	338 1	2202 3	Y	18			91
05	2635 N	2041	-0-	-594 B	-0-	231 1	1810 3	Y	-0-			91
06	2580 N	2242	-0-	-338 B	-0-	197 1	2037 3	Y	7			98
07	2635 N	2289	-0-	-346 B	-0-	237 1	2040 3	Y	11	6 1		103
08	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	245 1	2194 3	Y	6			109
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2250 N	2214	-0-	-36 B	-0-	234 1	1972 3	Y	7			116
10	2294 N	2276	-0-	-18 B	-0-	245 1	2031 3	Y	-0-			116
11	2295 N	1002	-0-	-1293 B	-0-	144 1	858 3	Y	-0-			116
*12	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	189 1	1748 3	Y	22			138

TOTAL GAS PROD: 27,398

TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11978 - 12395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ACT OPERATING, INC. 003648
 O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

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

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

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

EZZELL, S. (FRIO 2800) //CONT.// 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

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

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

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

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	233	-0-	-604	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	713 N	198	-0-	-515	-0-	198	1			N	-0-					-0-
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAGAN (1900) //CONT.// 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY //CONT.// 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

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

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
01	0 W	4602	-0-	4602	47547	620	1	3982	2	N	-0-							-0-
02	T. A.	2861	-0-	2861	50408	560	1	2301	2	N	-0-							-0-
03	T. A.	895	-0-	895	51303	300	1	595	2	N	-0-							-0-
04	5200	-0-	-0-	-5200	46103					N	-0-							-0-
05	6200	-0-	-0-	-6200	39903					N	-0-							-0-
06	33903	-0-	-0-	-33903	6000					N	-0-							-0-
07	6000 R	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-							-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-							-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			8,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	185	1	1052	2	N	-0-							-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	170	1	926	2	N	-0-							-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	185	1	914	2	N	-0-							-0-
04	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	180	1	901	2	N	-0-							-0-
05	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	185	1	899	2	N	-0-							-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	180	1	932	2	N	-0-							-0-
07	1116 N	917	-0-	-199	-0-	185	1	732	2	N	-0-							-0-
08	1085 N	820	-0-	-265	-0-	185	1	635	2	N	-0-							-0-
09	1110 N	891	-0-	-219	-0-	180	1	711	2	N	-0-							-0-
10	930 N	402	-0-	-528	-0-	185	1	217	2	N	-0-							-0-
11	780 N	531	-0-	-249	-0-	180	1	351	2	N	-0-							-0-
12	930 N	632	-0-	-298	-0-	185	1	447	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			10,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FAGAN (2100) //CONT.// 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	185 1	844 2	N	-0-			-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	170 1	674 2	N	-0-			-0-
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	185 1	910 2	N	-0-			-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	180 1	874 2	N	-0-			-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	185 1	844 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	180 1	850 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	869	-0-	-216	-0-	185 1	684 2	N	-0-			-0-
08		1023 N	764	-0-	-259	-0-	185 1	579 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	833	-0-	-187	-0-	180 1	653 2	N	-0-			-0-
10		868 N	504	-0-	-364	-0-	185 1	319 2	N	-0-			-0-
11		750 N	535	-0-	-215	-0-	180 1	355 2	N	-0-			-0-
12		868 N	661	-0-	-207	-0-	185 1	476 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

01	2604 #	547	-0-	-2057	-0-	14 1	533 2	N	-0-			-0-	
02	2016 #	-0-	-0-	-2016	-0-			N	-0-			-0-	
03	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-	
04	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-	
05	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-	
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			547	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

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

FAGAN (2900)		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
FAGAN EST. -M-		WELL #:		2		RRCID -> 051442		COMPL. DATE 11/16/1971								
		TOTAL		DEPTH		6512		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	185	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	170	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	185	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	180	1	2086	2	N	-0-					-0-
05	2449 N	2120	-0-	-329	-0-	185	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	180	1	1901	2	N	-0-					-0-
07	2356 N	2016	-0-	-340	-0-	185	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	1525	-0-	-583	-0-	185	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	1368	-0-	-702	-0-	180	1	1188	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	874	-0-	-1141	-0-	185	1	689	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	756	-0-	-714	-0-	180	1	576	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1099	-0-	-417	-0-	185	1	824	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAGAN (3000)				29938 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.				022499									
FAGAN -L-				WELL #:	6	RRCID -> 054618	COMPL.	DATE 02/14/1973	TOTAL	DEPTH	3214	PERF.	N/A
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	185	1	450	2	N	-0-	-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	170	1	442	2	N	-0-	-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	185	1	480	2	N	-0-	-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	180	1	567	2	N	-0-	-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	185	1	532	2	N	-0-	-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	180	1	511	2	N	-0-	-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	185	1	536	2	N	-0-	-0-
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	185	1	428	2	N	-0-	-0-
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	180	1	441	2	N	-0-	-0-
10	713	N	397	-0-	-316	-0-	185	1	212	2	N	-0-	-0-
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	180	1	234	2	N	-0-	-0-
12	651	N	482	-0-	-169	-0-	185	1	297	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				7,315	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FAGAN (8050)				29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
ANDERSON OIL LTD.				022499		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015				8316 PERF. 8052 - 8056						
FAGAN M				WELL #: 10														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	9734	4591	-0-	-5143	-0-			210 1			N	215						215
02	8792	7051	-0-	-1741	-0-			237 9										321
03	9734	7136	-0-	-2598	-0-			196 1			N	285	179	1				214
04	9420	6484	-0-	-2936	-0-			314 9										74
05	9734	5819	-0-	-3915	-0-			217 1			N	211	351	1				173
06	9420	4675	-0-	-4745	-0-			279 9										94
07	9734	2898	-0-	-6836	-0-			210 1			N	99	178	1				124
08	9734	1304	-0-	-8430	-0-			109 9										155
09	9420	1436	-0-	-7984	-0-			217 1			N	31						165
10	9734	-0-	-0-	-9734	-0-			226 9				-0-						165
11	4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-			217 1			N	-0-						165
12	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			34 9			N	-0-						165
TOTAL GAS PROD:		41,394				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,409						

FANNIN, NORTH (3600) 30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PARSONS & NORMAN 642680
 BILLO, ED. WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

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

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MERCY OIL AND GAS, LP 560765
 HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
1488 #														
1064 #	99													
651 #														
630 #														
341 #														
579 R	579													
218 R	218													
36 R	36													
661 R	661													
589 #	92													
570 #														
682 #														
TOTAL GAS PROD: 1,685														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
 PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, NORTH (3960)				30175 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
CLARON CORPORATION				158276												
HANLEY, MABEL ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 124170	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3966	-	3969						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

FANNIN, SOUTH (TAG)				30178 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
RIVER RANCH E				WELL #: 11	RRCID -> 200058	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2644	-	2648			
01	4371 #	3631	-0-	-740	-0-	220 1	3411 2	N	-0-		-0-		
02	4032 #	3275	-0-	-757	-0-	200 1	3075 2	N	-0-		-0-		
03	4464 #	3881	-0-	-583	-0-	236 1	3645 2	N	-0-		-0-		
04	4320 #	3485	-0-	-835	-0-	224 1	3261 2	N	-0-		-0-		
05	3968 #	3550	-0-	-418	-0-	224 1	3326 2	N	-0-		-0-		
06	3750 #	3567	-0-	-183	-0-	227 1	3340 2	N	-0-		-0-		
07	3875 #	3801	-0-	-74	-0-	235 1	3566 2	N	-0-		-0-		
08	3783	3783	-0-	-0-	-0-	246 1	3537 2	N	-0-		-0-		
09	3450	2964	-0-	-486	-0-	228 1	2736 2	N	-0-		-0-		
10	3565	3330	-0-	-235	-0-	320 1	3010 2	N	-0-		-0-		
11	4525	4525	-0-	-0-	-0-	344 1	4181 2	N	-0-		-0-		
*12	4388	4388	-0-	-0-	-0-	345 1	4043 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				44,180	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.				931338	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
RICHARDSON, LOYD				WELL #: 1	RRCID -> 110622	COMPL. DATE 06/05/1986	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 2531	-	2534			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 A & R RESOURCES 000578
 PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

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

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010																	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

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

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

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

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1625	3	N	50		156
02	1596 N	1567	-0-	-29	-0-	55	9	1397	3	N	58	33 1	181
03	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	106	1	1406	3	N	22		203
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	64	9	1542	3	N	29	33 1	199
05	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	117	1	1456	3	N	33	188 1	44
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	24	9	1342	3	N	24		68
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	109	1	1587	3	N	75	16 1	127
08	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	32	9	1355	3	N	36		163
09	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	99	1	1326	3	N	24	16 1	171
10	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	36	9						
11	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	110	1	35	9	N	32	23 7	180
*12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	83	9	1266	3	N	48	193 1	35
						103	1	1538	3	N	35		70
TOTAL GAS PROD:		18,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		466							

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 10106 - 10128

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

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 OXY USA INC. 630591
 STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-			102
06	15	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1			103
						1	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		153				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	181	1	2508	3	N	83			202
						91	9							
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	156	1	2056	3	N	90	234	1	58
						99	9							
03	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	176	1	2109	3	N	71			129
						78	9							
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	159	1	2253	3	N	105	49	1	185
						116	9							
05	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	148	1	2185	3	N	80	193	1	72
						88	9							
06	2280 N	2161	-0-	-119	-0-	169	1	1897	3	N	86			158
						95	9							
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	159	1	2302	3	N	96	24	1	230
						106	9							
08	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	162	1	2146	3	N	71	191	1	110
						78	9							
09	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	138	1	1923	3	N	40	23	1	127
						44	9							
10	2480 N	2269	-0-	-211	-0-	2181	3	88	9	N	80	33	7	174
11	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	2103	3	79	9	N	72	194	1	52
*12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2690	3	66	9	N	60			112
TOTAL GAS PROD:		28,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		934						

FANT (WILCOX 10000) VANGUARD OPERATING, LLC PAWLIK GU 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30185 600 881585 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 177635	CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2000				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	125	-0-	-402	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					138
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	3					141
							3	9									
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	3					144
							3	9									
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	N	1					145
							1	9									
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	-0-	46	1	100	3	N	3					148
							3	9									
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-					148
07	279 N	67	-0-	-212	-0-	-0-	34	1	33	3	N	-0-					148
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	1					149
							1	9									
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-	33	1	44	3	N	-0-					149
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	11	3	2	9	N	2					151
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	-0-	134	3	10	9	N	9					160
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	3					163
TOTAL GAS PROD:			1,665				TOTAL CONDENSATE PROD:					25					

FANT (WILCOX 10200)				30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
PRIDE ENERGY COMPANY				677050					
GEORGE WEST ESTATE				WELL #:	6 L	RRCID -> 104082	COMPL. DATE 01/27/1983	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10295 - 10349
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VANGUARD OPERATING, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1				881585 WELL #:	3 L	RRCID -> 103176	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10304 - 10370
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1 1	19 3	N	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-
07	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 3	N	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 3	N	-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			327	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	3421	-0-	-1787	-0-	828	1	2461	3	N	120					214
02	3976 X	2660	-0-	-1316	-0-	132	9	1795	3	N	13					227
03	4402 X	2713	-0-	-1689	-0-	851	1	1888	3	N	2					229
04	4260 X	2683	-0-	-1577	-0-	14	9	1869	3	N	13	193	1			49
05	3658 X	2611	-0-	-1047	-0-	823	1	1771	3	N	23					72
06	3300 X	914	-0-	-2386	-0-	2	9	341	3	N	2					74
07	2945 X	866	-0-	-2079	-0-	800	1	429	3	N	-0-					74
08	2759 X	971	-0-	-1788	-0-	14	9	305	3	N	-0-					74
09	2670 X	1090	-0-	-1580	-0-	815	1	626	3	N	-0-					74
10	2604 X	494	-0-	-2110	-0-	25	9			N	-0-					74
11	930 X	669	-0-	-261	-0-	571	1			N	-0-					74
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	2	9			N	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:		19,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		173								

FELIX (5500) 30635 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
 CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

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

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

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

FENNER (FRIO 4075) 30635 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
 MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 206294 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093

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

FENNER, EAST (FRI0 4350)														CNTY: JACKSON	
O'TOOL OIL & GAS, LLC															
GLENEAGLES															
WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														CNTY: GOLIAD	
MAGNUM PRODUCING, LP															
RIEMENSCHNEIDER															
WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 13290 - 13296															
01	3534 X	1358	-0-	-2176	-0-	1279	2	79	9	N	72				224
02	3444 X	983	-0-	-2461	-0-	949	2	34	9	N	31	175	1		80
03	1891 X	1589	-0-	-302	-0-	1508	2	81	9	N	74				154
04	1830 X	1146	-0-	-684	-0-	1060	2	86	9	N	78				232
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2154	2	21	9	N	19	176	1		75
06	1470 X	751	-0-	-719	-0-	697	2	54	9	N	49				124
07	1519 X	827	-0-	-692	-0-	776	2	51	9	N	46				170
08	1519 X	496	-0-	-1023	-0-	495	2	1	9	N	1				171
09	1050 X	761	-0-	-289	-0-	677	2	84	9	N	76	199	1		48
10	2170 X	1520	-0-	-650	-0-	1457	2	63	9	N	57				105
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	794	2	22	9	N	20				125
12	837 X	468	-0-	-369	-0-	457	2	11	9	N	10				135
TOTAL GAS PROD:		12,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		533							

PROGENIES OPERATING LLC															
JACOB GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF. 14587 - 14607															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

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

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

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

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

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

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 X	849	-0-	-143	-0-	849	1			N	-0-					-0-
02	896 X	811	-0-	-85	-0-	811	1			N	-0-					-0-
03	961 X	909	-0-	-52	-0-	909	1			N	-0-					-0-
04	930 X	865	-0-	-65	-0-	865	1			N	-0-					-0-
05	961 X	929	-0-	-32	-0-	929	1			N	-0-					-0-
06	870 X	772	-0-	-98	-0-	772	1			N	-0-					-0-
07	899 X	788	-0-	-111	-0-	788	1			N	-0-					-0-
08	930 X	774	-0-	-156	-0-	774	1			N	-0-					-0-
09	900 X	837	-0-	-63	-0-	837	1			N	-0-					-0-
10	930 X	888	-0-	-42	-0-	888	1			N	-0-					-0-
*11	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	692	1	380	2	N	-0-					-0-
12	868 X	216	-0-	-652	-0-	216	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

01	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	1333	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	3283	-0-	-161	-0-	1191	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	3813 X	3524	-0-	-289	-0-	1333	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	3454	-0-	-236	-0-	1290	1	2164	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	1333	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	3074	-0-	-496	-0-	1284	1	1790	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	303	-0-	-3324	-0-	130	1	173	2	N	-0-					-0-
08	3565 X	782	-0-	-2783	-0-	479	1	303	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	731	-0-	-2719	-0-	349	1	382	2	N	-0-					-0-
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	1333	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2530	-0-	-530	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*12	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

01	930 X	469	-0-	-461	-0-	35	1	434	2	N	-0-					-0-
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	88	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	698 X	698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	694	-0-	-391	-0-	14	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	2	N	-0-					-0-
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	137	1	2271	2	N	-0-					-0-
08	1643 X	974	-0-	-669	-0-	62	1	912	2	N	-0-					-0-
09	1830 X	585	-0-	-1245	-0-	48	1	537	2	N	-0-					-0-
10	2418 X	1675	-0-	-743	-0-	111	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	2340 X	514	-0-	-1826	-0-	39	1	475	2	N	-0-					-0-
12	2418 X	310	-0-	-2108	-0-	310	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

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

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

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

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	477	940	-0-	463 B	-595	921	3	19	9	N	17					127
02	421	484	-0-	63 B	-532	484	3			N	-0-					127
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -532																
03	0	647	-0-	647 B	115	636	3	11	9	N	10					137
04	900 N	452	-0-	-448 B	-0-	448	3	4	9	N	4					141
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	564	3	6	9	N	5					146
06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	557	3	64	9	N	58					204
07	651 #	483	-0-	-168	-0-	469	3	14	9	N	13					217
08	651 #	485	-0-	-166	-0-	477	3	8	9	N	7					224
09	683 R	683	-0-	-0-	-0-	661	3	22	9	N	20					244
10	651 #	547	-0-	-104	-0-	541	3	6	9	N	5	187	1			62
11	630 #	595	-0-	-35	-0-	582	3	13	9	N	12					74
12	713 #	512	-0-	-201	-0-	505	3	7	9	N	6					80
TOTAL GAS PROD:		7,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		157										

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

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

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. 429659
 GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-4760				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2015 - PLUGGED 06/05/15														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
 FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			184
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			184
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			184
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			184
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			184
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. 429659
 ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338 X	3084	-0-	-9254	-0-	3084	2			N	-0-			270
02	11900 X	6737	-0-	-5163	-0-	6737	2			N	-0-			270
03	13175 X	7061	-0-	-6114	-0-	7061	2			N	-0-			270
04	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	1015	1	8775	2	N	-0-			270
05	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1062	1	9280	2	N	-0-			270
06	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	742	1	11416	2	N	-0-			270
07	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	787	1	11565	2	N	-0-			270
08	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	790	1	11139	2	N	-0-			270
09	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	755	1	13165	2	N	-0-			270
10	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	792	1	14271	2	N	-0-			270
*11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	738	1	12571	2	N	-0-			270
12	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT			270
TOTAL GAS PROD:		115,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

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

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

01	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	883	1	9579	2	N	-0-			56
02	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	1019	1	6877	2	N	-0-			56
03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	1339	1	6216	2	N	-0-			56
04	6600 X	4284	-0-	-2316	-0-	444	1	3840	2	N	-0-			56
05	6820 X	4470	-0-	-2350	-0-	459	1	4011	2	N	-0-			56
06	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	493	1	7585	2	N	-0-			56
07	6820 X	6399	-0-	-421	-0-	408	1	5991	2	N	-0-			56
08	6820 X	6555	-0-	-265	-0-	434	1	6121	2	N	-0-			56
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	421	1	7333	2	N	-0-			56
10	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	472	1	8495	2	N	-0-			56
*11	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	461	1	7855	2	N	-0-			56
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		80,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2		N	-0-			-0-
02	10192	X	8722	-0-	-1470	-0-	8722	2		N	-0-			-0-
03	11284	X	8884	-0-	-2400	-0-	8884	2		N	-0-			-0-
04	12990	X	10831	-0-	-2159	-0-	1098	1	9494	2	217	182	1	35
							239	9						
05	14012	X	9659	-0-	-4353	-0-	992	1	8667	2	-0-			35
06	13560	X	11726	-0-	-1834	-0-	716	1	11010	2	-0-			35
07	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	749	1	11001	2	-0-			35
08	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	803	1	11312	2	-0-			35
09	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	794	1	13834	2	-0-			35
10	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	773	1	13925	2	-0-			35
*11	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	767	1	13075	2	-0-			35
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 130,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

01	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2		N	-0-			-0-
02	840	N	507	-0-	-333	-0-	507	2		N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	121	1	1049	2	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	137	1	1200	2	-0-			-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	103	1	1585	2	-0-			-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	109	1	1601	2	-0-			-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	113	1	1586	2	-0-			-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	2	-0-			-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	105	1	1899	2	-0-			-0-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	105	1	1789	2	-0-			-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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

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

FORTITUDE (800)			32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE										
TYLER, EARL W.			875243																
STOLTZFUS, C. B.			WELL #: 3		RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

FOSS-BROWN (WILCOX)				32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
MENNING				WELL #:		1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8608 - 8669		
01	21328 X	16400	-0-	-4928	-0-	16158	2	242	9	N	220	370	1		104	
02	20076 X	19270	-0-	-806	-0-	19022	2	248	9	N	225	182	1		147	
03	22227 X	21255	-0-	-972	-0-	20782	2	473	9	N	430	367	1		210	
04	21510 X	19659	-0-	-1851	-0-	19421	2	238	9	N	216	179	1		247	
05	21793 X	20083	-0-	-1710	-0-	19851	2	232	9	N	211	368	1		90	
06	20640 X	17040	-0-	-3600	-0-	16824	2	216	9	N	196	186	1		100	
07	21328 X	15197	-0-	-6131	-0-	15024	2	173	9	N	157	179	1		78	
08	21580 X	21580	-0-	-0-	-0-	21334	2	246	9	N	224	185	1		117	
09	19650 X	9404	-0-	-10246	-0-	9296	2	108	9	N	98				215	
10	20088 X	8220	-0-	-11868	-0-	8140	2	80	9	N	73	189	1		99	
11	19980 X	12458	-0-	-7522	-0-	12314	2	144	9	N	131				230	
12	20646 X	16333	-0-	-4313	-0-	531	1	15614	2	N	171	189	1		212	
						188	9									
TOTAL GAS PROD:				196,899		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,352						

FRANCITAS (-A- SAND)				32533 028	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
OIL WELL BUYERS CORP.				620960								
LOVETT ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 001583	COMPL. DATE 06/03/1953	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 7074	-	7094
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GARRISON LTD.		295861										
LOVETT		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OIL WELL BUYERS CORP.		620960										
LOVETT EST.		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANCITAS (FRI0 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OIL WELL BUYERS CORP.		620960										
LOVETT EST.		WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANCITAS (FRIO 8600)		//CONT.//		32533 644		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		WELL #:		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618						
GRESHAM GAS UNIT																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7998 #	7021	-0-	-977	-0-	1286	11 9	5724	3	N	10					59
02	7084	5486	-0-	-1598	-0-	1161	11 9	4318	3	N	6					65
03	7843	4469	-0-	-3374	-0-	691	11 9	3759	3	N	17					82
04	6780 #	4333	-0-	-2447	-0-	668	11 9	3619	3	N	42					124
05	7006 #	4960	-0-	-2046	-0-	691	11 9	4214	3	N	50					174
06	6780 #	4362	-0-	-2418	-0-	668	11 9	3666	3	N	25					199
07	6076 #	4270	-0-	-1806	-0-	691	11 9	3551	3	N	25	175	1			49
08	4464 #	4100	-0-	-364	-0-	691	11 9	3392	3	N	15					64
09	4620	2596	-0-	-2024	-0-	668	11 9	1905	3	N	21					85
10	4774	3906	-0-	-868	-0-	691	11 9	3193	3	N	20					105
*11	4350 #	3445	-0-	-905	-0-	668	11 9	2756	3	N	19					124
*12	238737	-0-	-0-	-238737	-0-					N	15					139
TOTAL GAS PROD:		48,948				TOTAL CONDENSATE PROD:				265						

FRANCITAS (MIOCENE B)				32533 791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867						
HERLIN, JEAN T.				WELL #:	1	RRCID -> 152751	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 1863 - 1867
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FRANCITAS (TRULL 8990)				32533 812	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997												
RENPRO				WELL #:	1	RRCID ->	203212	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8960 -	8969	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	492	-0-	-97	-0-	289	1	170	2	N	30					240
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	9	356	2	N	24					264
03	589 N	533	-0-	-56	-0-	26	9	386	2	N	34					298
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	110	1	322	2	N	26	1	8			323
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	37	9	294	2	N	34	193	1			164
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	102	1	336	2	N	21	1	8			184
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	63	1	371	2	N	33					217
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	9	264	2	N	23					240
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	94	1	252	2	N	23					263
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	36	9			N	-0-					263
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	25	9			N	-0-					263
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	98	1			N	-0-					263
TOTAL GAS PROD:		4,130				TOTAL CONDENSATE PROD:				248						

FRANCITAS, SOUTH (9,850)				32538 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548					
WEED, J. F.				WELL #: 20	RRCID -> 234410	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 10326	PERF. 9650	- 9656
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)				32538 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699												
KUBECKA				WELL #:	3	RRCID ->	234930	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11029	- 11650			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15																

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548													
WEED A				WELL #:	1	RRCID ->	245483	COMPL.	DATE	01/06/2009	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11028	-	11037
01	12090	X	446	-0-	-11644	-0-	387	2	59	9	N	54					452
02	10920	X	23	-0-	-10897	-0-	23	2			N	-0-					452
03	10137	X	3619	-0-	-6518	-0-	3510	2	109	9	N	99	185	1			366
04	9240	X	892	-0-	-8348	-0-	760	2	132	9	N	120	356	1			130
05	9548	X	2671	-0-	-6877	-0-	2564	2	107	9	N	97					227
06	3510	X	359	-0-	-3151	-0-	353	2	6	9	N	5					232
07	3627	X	594	-0-	-3033	-0-	386	2	208	9	N	189	181	1			240
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4469	2	163	9	N	148					388
09	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7790	2	304	9	N	276					664
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8182	2	540	9	N	491	1058	1			97
11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8057	2	491	9	N	446	370	1			173
*12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6366	2	605	9	N	550	362	1			361

TOTAL GAS PROD:

45,571

TOTAL CONDENSATE PROD:

2,475

FRANKE (YEGUA)				32625 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797												
BRUNS				WELL #:	2	RRCID ->	186638	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL	DEPTH	5505	PERF.	4799	-	4829
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

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

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LONG, FRED E. 507647
 LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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

 FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

01	837 #	652	-0-	-185 B	-21481	326 1	326 2	N	-0-					133
02	552 #	-0-	-0-	-552 B	-22033			N	-0-	133 1				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-22033			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-22033			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-22033			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-22033			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-22033			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-22033			N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-22033			N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-22033			N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-22033			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 652														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

01	93 N	109	-0-	16 B	-4234	12 1	74 2	Y	21					144
02	112 N	78	-0-	-34 B	-4234	5 1	54 2	Y	17					161
03	124 N	60	-0-	-64 B	-4234	19 9	36 2	Y	20					181
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-4234	22 9		Y	-0-					181
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-4234			Y	-0-					181
06	60 N	12	-0-	-48 B	-4234	1 1	9 2	Y	2					183
07	0 N	402	-0-	402 B	-3832	2 9	367 2	Y	3					186
08	DLQ G-10	414	-0-	414 B	-3418	3 9	332 2	Y	36					222
09	0 N	761	-0-	761 B	-2657	40 9	76 9	Y	69	169 1				122
10	403 N	2972	-0-	2569 B	-88	685 1	90 9	Y	82	146 1				58
11	2989 N	3077	-0-	88 B	-0-	2882 1	92 9	Y	84					142
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-	2985 1		Y	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD: 7,885														TOTAL CONDENSATE PROD: 334

FREEMAN (PETTUS 4600)													CNTY: LIVE OAK	
KOVAR OPERATING, LLC														
FREEMAN, C. N.														
//CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT														
//CONT.// 448984														
WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	95	1	623	2	Y	23			90
02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	25	9	618	2	Y	115	169	1	36
03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	60	1	640	2	Y	118			154
04	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	127	9	577	2	Y	74	131	1	97
05	620 N	497	-0-	-123 B	-0-	52	1	391	2	Y	62			159
06	600 N	75	-0-	-525 B	-0-	130	9	12	2	Y	56	126	1	89
07	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-	45	1			Y	48			137
08	DLQ G-10	191	-0-	191 B	191	81	9	122	2	Y	49	119	1	67
09	781 N	590	-0-	-191 B	-0-	38	1	61	9	Y	55			122
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	68	9	56	9	Y	51	100	1	73
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	1	1	52	9	Y	47	104	1	16
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-	62	9			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		5,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			698						

FREEMAN (YEGUA 5069)													CNTY: LIVE OAK	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
RAPP														
32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
216748														
WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373														
02	0 W	5239	-0-	5239	5239	444	1	4553	2	N	220			220
03	0 W	5826	-0-	5826	11065	242	9	5292	2	N	92	169	1	143
04	0 W	5531	-0-	5531	16596	433	1	5038	2	N	86			229
05	0 W	4738	-0-	4738	21334	101	9	4256	2	N	73	162	1	140
06	0 W	5570	-0-	5570	26904	398	1	5043	2	N	65			205
07	0 W	5600	-0-	5600	32504	95	9	5081	2	N	57	173	1	89
08	0 W	3787	-0-	3787	36291	402	1	3303	2	N	68			157
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36291	80	9			N	39			196
*10	7037	-0-	-0-	-7037	29254	455	1			N	-0-			196
*11	6810	-0-	-0-	-6810	22444	72	9			N	-0-			196
*12	7037	-0-	-0-	-7037	15407	409	1			N	26	177	1	45
TOTAL GAS PROD:		36,291			TOTAL CONDENSATE PROD:			726						

PAGE: 596

HILCORP ENERGY COMPANY BLACKWELL TRUST GAS UNIT				386310 WELL #:	1	RRCID -> 212281	COMPL.	DATE 06/06/2007	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.10483 - 12726	
01	496 N	314	-0-	-182	-0-	140	3	174 9 N	158	64 1		112
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	101	3	119 9 N	108	145 1		75
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	218 3 N	110	80 1		105
						121	9					
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	391	3	109 9 N	99	166 1		38
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	1	1	573 3 N	110	83 1		65
						121	9					
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	435 3 N	100	90 1		75
						110	9					
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	1	1	817 3 N	91	82 1		84
						100	9					
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	673 3 N	127	178 1		33
						140	9					
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	1	1	651 3 N	234	148 1		119
						257	9					
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	644	3	278 9 N	253	185 1		187
11	780 N	731	-0-	-49	-0-	490	3	241 9 N	219	159 1		247
12	930 N	729	-0-	-201	-0-	450	3	279 9 N	254	151 1		350
TOTAL GAS PROD:			7,638	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,863					

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33010 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
BLACKWELL TRUST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 217905		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12706 - 13239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	558 X	365	-0-	-193	-0-					N	189	129	1	226	
02	504 X	150	-0-	-354	-0-	157	3	208	9	N	129	235	1	120	
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	8	3	142	9	N	131	110	1	141	
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	119	213	1	47	
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	133	101	1	79	
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	100	97	1	82	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	91	86	1	87	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	181	1	34	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	20	1	31	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	29	1	66	
TOTAL GAS PROD:		515				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,135				

BLACKWELL TRUST GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 223762	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12644	- 13084
01	1581	X	1484	-0-	-97	-0-	330	1	1143	3	N	10	130
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	275	1	1301	3	N	3	133
03	1674	X	1571	-0-	-103	-0-	416	1	1143	3	N	11	144
04	1620	X	1602	-0-	-18	-0-	486	1	1114	3	N	2	146
05	1736	X	1603	-0-	-133	-0-	388	1	1209	3	N	5	151
06	1680	X	1576	-0-	-104	-0-	339	1	1231	3	N	5	156
07	1736	X	1616	-0-	-120	-0-	499	1	1116	3	N	1	157
08	1643	X	1622	-0-	-21	-0-	637	1	985	3	N	-0-	157
09	1590	X	1579	-0-	-11	-0-	346	1	1227	3	N	5	162
10	1643	X	1486	-0-	-157	-0-	1484	3	2	9	N	2	164
11	1590	X	1448	-0-	-142	-0-	1448	3			N	-0-	164
12	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	1483	3			N	-0-	164
TOTAL GAS PROD:			18,649	TOTAL CONDENSATE PROD:			44						

BLACKWELL TRUST GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	226817	COMPL.	DATE	03/10/2007	TOTAL	DEPTH	13406	PERF.12865	-	12986
*01	5673	X	1073	-0-	-4600	-0-	2	1	1071	3	N	-0-				82
*02	5124	X	827	-0-	-4297	-0-	2	1	825	3	N	-0-				82
*03	5673	X	591	-0-	-5082	-0-	1	1	590	3	N	-0-				82
*04	3060	X	465	-0-	-2595	-0-	465	3			N	-0-				82
*05	1891	X	757	-0-	-1134	-0-	1	1	756	3	N	-0-				82
*06	1050	X	507	-0-	-543	-0-	1	1	506	3	N	-0-				82
*07	992	X	544	-0-	-448	-0-	1	1	543	3	N	-0-				82
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	3	N	-0-	82	1		-0-
*09	510	N	296	-0-	-214	-0-	296	3			N	-0-				-0-
*10	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	3			N	-0-				-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-				-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 598

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007										TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10602 X	7263	-0-	-3339	-0-	1628	1	5624	3	N	10	97
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	768	1	3632	3	N	28	125
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	672	1	1842	3	N	8	133
04	8700 X	3418	-0-	-5282	-0-	1034	1	2373	3	N	10	143
05	8928 X	4558	-0-	-4370	-0-	1102	1	3436	3	N	18	161
06	7020 X	2596	-0-	-4424	-0-	561	1	2034	3	N	1	162
07	4898 X	1843	-0-	-3055	-0-	568	1	1269	3	N	5	167
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	1046	1	1617	3	N	63	230
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	1138	1	4039	3	N	-0-	50
10	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8381	3	50	9	N	45	95
11	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10703	3	59	9	N	54	149
*12	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	19239	3	158	9	N	144	113
TOTAL GAS PROD:		73,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		386						

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922		
01	11935 X	11544	-0-	-391	-0-	2576	1	8900	3	N	62	113
02	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	1745	1	8247	3	N	54	167
03	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	3011	1	8257	3	N	60	49
04	11190 X	10388	-0-	-802	-0-	3136	1	7194	3	N	53	102
05	11532 X	10706	-0-	-826	-0-	2584	1	8057	3	N	59	161
06	11160 X	9040	-0-	-2120	-0-	1948	1	7058	3	N	31	192
07	11346 X	7005	-0-	-4341	-0-	2157	1	4824	3	N	22	41
08	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	3086	1	4767	3	N	23	64
09	10380 X	9546	-0-	-834	-0-	2089	1	7409	3	N	44	108
10	10695 X	6260	-0-	-4435	-0-	6236	3	24	9	N	22	130
11	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9916	3	54	9	N	49	179
12	9858 X	6776	-0-	-3082	-0-	6744	3	32	9	N	29	208
TOTAL GAS PROD:		110,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		508						

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, S. L.				WELL #:	1	RRCID -> 237085	COMPL. DATE 05/30/2008				TOTAL DEPTH 13538	PERF.12689	- 13448	
01	47554 X	45488	-0-	-2066	-0-	66	1	45290	3	N	120	181	1	88
02	39476 X	39476	-0-	-0-	-0-	132	9							
						53	1	39218	3	N	186	179	1	95
03	43087 X	43087	-0-	-0-	-0-	205	9							
						69	1	42791	3	N	206	180	1	121
04	44850 X	41568	-0-	-3282	-0-	227	9							
05	45787 X	41716	-0-	-4071	-0-	41353	3	215	9	N	195	180	1	136
						66	1	41441	3	N	190	187	1	139
06	44010 X	40134	-0-	-3876	-0-	209	9							
						61	1	39900	3	N	157	176	1	120
07	43710 X	41115	-0-	-2595	-0-	173	9							
						71	1	40858	3	N	169	175	1	114
08	39334 X	39334	-0-	-0-	-0-	186	9							
						76	1	39103	3	N	141	178	1	77
09	39240 X	38428	-0-	-812	-0-	155	9							
						50	1	38200	3	N	162			239
						178	9							
10	40548 X	35904	-0-	-4644	-0-	35719	3	185	9	N	168	180	1	227
11	39240 X	35011	-0-	-4229	-0-	34776	3	235	9	N	214	180	1	261
12	40548 X	36943	-0-	-3605	-0-	36689	3	254	9	N	231	178	1	314

TOTAL GAS PROD: 478,204

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,139

DUDERSTADT, J. B.					WELL #:	3	RRCID -> 245525	COMPL. DATE 04/18/2010			TOTAL DEPTH 16940	PERF.12790	- 13170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	7		69
02	91 X	59	-0-	-32	-0-		11	1	48	3	N	-0-	69
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
*05	62 N	7	-0-	-55	-0-		2	1	5	3	N	-0-	69
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	N	-0-	69
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-		22	1	34	3	N	-0-	69
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	69
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	69
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69

TOTAL GAS PROD: 126

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009										TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	3720 X	1867	-0-	-1853	-0-	409 1	1412 3	N	42				
02	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	46 9	1675 1	N	-0-				
03	3720 X	3113	-0-	-607	-0-	826 1	7920 3	N	17				
04	1800 X	180	-0-	-1620	-0-	19 9	125 3	N	-0-				
05	3720 X	3195	-0-	-525	-0-	55 1	2393 3	N	31				
06	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	768 1	6742 3	N	14				
07	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	34 9	1697 1	N	-0-				
08	3193 X	93	-0-	-3100	-0-	15 9	37 1	N	-0-				
09	3600 X	119	-0-	-3481	-0-	1697 1	56 3	N	-0-				
10	3720 X	49	-0-	-3671	-0-	37 1	93 3	N	-0-				
11	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	26 1	49 3	N	-0-				
*12	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	49 3	5674 3	N	-0-				
						6764 3	6764 3	N	-0-				

TOTAL GAS PROD: 44,759

TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010										TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140			
01	486 X	156	-0-	-330	-0-	35 1	121 3	N	-0-				
02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	28 1	132 3	N	-0-				
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	22 1	60 3	N	-0-				
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	23 1	50 3	N	-0-				
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	16 1	51 3	N	-0-				
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	5 1	18 3	N	-0-				
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	14 1	33 3	N	-0-				
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	50 1	76 3	N	-0-				
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	67 1	240 3	N	-0-				
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-				
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 3		N	-0-				
12	310 N	40	-0-	-270	-0-	40 3		N	-0-				

TOTAL GAS PROD: 1,200

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010										TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784			
01	465 X	308	-0-	-157	-0-	69 1	239 3	N	-0-				
02	420 X	361	-0-	-59	-0-	63 1	298 3	N	-0-				
03	372 X	361	-0-	-11	-0-	97 1	264 3	N	-0-				
04	417 X	417	-0-	-0-	-0-	126 1	291 3	N	-0-				
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	187 1	583 3	N	-0-				
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	172 1	623 3	N	-0-				
07	434 X	346	-0-	-88	-0-	107 1	239 3	N	-0-				
08	775 X	405	-0-	-370	-0-	159 1	246 3	N	-0-				
09	810 X	352	-0-	-458	-0-	78 1	274 3	N	-0-				
10	837 X	320	-0-	-517	-0-	303 3	17 9	N	15				
11	810 X	309	-0-	-501	-0-	309 3		N	-0-				
*12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	433 3	53 9	N	48				

TOTAL GAS PROD: 5,230

TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.//		33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		660819		RRCID -> 124560		COMPL. DATE 05/22/1987				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451						
SIXJAY		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1685	-0-	-20	-0-	100 7 9	1	1578	2	N	6					216
02	1540 X	789	-0-	-751	-0-	100 4 9	1	685	2	N	4					220
03	1519 X	363	-0-	-1156	-0-	20 11 9	1	332	2	N	10					230
04	1620 X	680	-0-	-940	-0-	15 2 9	1	663	2	N	2					232
05	1674 X	828	-0-	-846	-0-	15 8 9	1	805	2	N	7					239
06	1620 X	298	-0-	-1322	-0-	5 11 9	1	282	2	N	10					249
07	868 X	116	-0-	-752	-0-	5 21 9	1	90	2	N	19	138	1			130
08	837 X	253	-0-	-584	-0-	5 11 9	1	237	2	N	10					140
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	20 26 9	1	944	2	N	24					164
10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	125 22 9	1	997	2	N	20					184
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	50 22 9	1	945	2	N	20					204
12	1023 X	785	-0-	-238	-0-	35 22 9	1	728	2	N	20					224
TOTAL GAS PROD:		8,948				TOTAL CONDENSATE PROD:				152						

REIFFERT-THOMAS G.U. #1				WELL #:	2	RRCID -> 174104	COMPL.	DATE 01/22/1999	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.14145 - 14151	
01	403 X	221	-0-	-182	-0-	50	1	163	2	N	7	233
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-	8	9			N	-0-	65
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	65
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	-0-	65
05	217 X	39	-0-	-178	-0-	5	1	34	2	N	-0-	65
06	210 X	4	-0-	-206	-0-	1	1			N	-0-	65
07	279 X	1	-0-	-278	-0-	1	2	3	2	N	-0-	31
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	31
09	270 X	224	-0-	-46	-0-	5	1	213	2	N	5	36
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	1	37
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	1	9	281	2	N	-0-	37
*12	268 X	268	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	1	38
						1	9					
TOTAL GAS PROD:			1,559	TOTAL CONDENSATE PROD:						14		

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	522	-0-	-625	-0-	522	2			N	-0-			-0-
02	812 X	441	-0-	-371	-0-	441	2			N	-0-			-0-
03	899 X	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
05	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
07	744 X	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-			-0-
08	744 X	178	-0-	-566	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	1439	-0-	-142	-0-	1410	2	29	9	N	26			75
02	1428 X	1324	-0-	-104	-0-	1294	2	30	9	N	27			102
03	1581 X	1564	-0-	-17	-0-	1386	2	178	9	N	162			264
04	1530 X	1521	-0-	-9	-0-	1491	2	30	9	N	27	176	1	115
05	1643 X	1506	-0-	-137	-0-	1485	2	21	9	N	19			134
06	1500 X	1402	-0-	-98	-0-	1393	2	9	9	N	8			142
07	1550 X	1524	-0-	-26	-0-	1499	2	25	9	N	23			165
08	1581 X	1469	-0-	-112	-0-	1445	2	24	9	N	22			187
09	1530 X	1424	-0-	-106	-0-	1396	2	28	9	N	25			212
10	1519 X	1399	-0-	-120	-0-	1376	2	23	9	N	21	176	1	57
11	1470 X	1310	-0-	-160	-0-	1282	2	28	9	N	25			82
12	1519 X	1408	-0-	-111	-0-	1380	2	28	9	N	25			107
TOTAL GAS PROD:		17,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		410								

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2288	-0-	-905	-0-	2269	2	19	9	N	17			150
02	2520 X	1985	-0-	-535	-0-	1974	2	11	9	N	10			160
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2768	2	21	9	N	19			179
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2580	2	72	9	N	65			244
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2811	2	7	9	N	6			250
06	2700 X	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-			250
07	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	2636	2	3	9	N	3	177	1	76
08	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	2656	2			N	-0-			76
09	2730 X	2307	-0-	-423	-0-	2305	2	2	9	N	2			78
10	2821 X	2227	-0-	-594	-0-	2217	2	10	9	N	9			87
11	2580 X	2087	-0-	-493	-0-	2075	2	12	9	N	11			98
12	2666 X	2064	-0-	-602	-0-	2053	2	11	9	N	10			108
TOTAL GAS PROD:		29,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		152								

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33010 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	712336										
MCCOY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 254354		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL	DEPTH 13810	PERF.12883	- 12902		
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FRIENDSHIP CHURCH (3700) //CONT.// 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
 HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/2015
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 NELSON, JAMES L. 604295
 TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
 01 124 N 115 -0- -9 -0- 115 1 N -0- -0-
 02 115 N 115 -0- -0- -0- 115 1 N -0- -0-
 03 124 N 115 -0- -9 -0- 115 1 N -0- -0-
 04 120 N 115 -0- -5 -0- 115 1 N -0- -0-
 05 124 N 115 -0- -9 -0- 115 1 N -0- -0-
 06 120 N 115 -0- -5 -0- 115 1 N -0- -0-
 07 115 N 115 -0- -0- -0- 115 1 N -0- -0-
 08 124 N 115 -0- -9 -0- 115 1 N -0- -0-
 09 115 N 115 -0- -0- -0- 115 1 N -0- -0-
 10 124 N 115 -0- -9 -0- 115 1 N -0- -0-
 11 120 N 115 -0- -5 -0- 115 1 N -0- -0-
 12 124 N 115 -0- -9 -0- 115 1 N -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3815 - 3819
 01 3100 N 610 -0- -2490 118960 610 2 N -0- -0-
 02 2800 N 551 -0- -2249 116711 551 2 N -0- -0-
 03 3100 N 517 -0- -2583 114128 517 2 N -0- -0-
 04 3000 N 537 -0- -2463 111665 537 2 N -0- -0-
 05 3100 N 396 -0- -2704 108961 396 2 N -0- -0-
 06 3000 N 113 -0- -2887 106074 113 2 N -0- -0-
 07 3100 N 19 -0- -3081 102993 19 2 N -0- -0-
 08 3100 N -0- -0- -3100 99893 N -0- -0-
 09 3000 N -0- -0- -3000 96893 N -0- -0-
 10 3100 N -0- -0- -3100 93793 N -0- -0-
 11 3000 N 336 -0- -2664 91129 336 2 N -0- -0-
 12 0 N NO RPT -0- -0- 91129 NO RPT N -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	504 N	296	-0-	-208	-0-	296 2		N	-0-			-0-
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2		N	-0-			-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2		N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-			-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		N	-0-			-0-
08	403 N	212	-0-	-191	-0-	212 2		N	-0-			-0-
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	206 2		N	-0-			-0-
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		N	-0-			-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	4051	-0-	951	951	4051 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
 PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

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

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

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
 TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

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

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

GAFFNEY (5300) //CONT.// 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
 PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

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

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

01	5721	5721	-0-	-0-	13424	165	1	5556	2	N	-0-	-0-
02	17712	4288	-0-	-13424	-0-	124	1	4164	2	N	-0-	-0-
03	5580	5404	-0-	-176	-0-	166	1	5238	2	N	-0-	-0-
04	5400	4555	-0-	-845	-0-	148	1	4407	2	N	-0-	-0-
05	5580	5323	-0-	-257	-0-	177	1	5146	2	N	-0-	-0-
06	5400	4726	-0-	-674	-0-	177	1	4549	2	N	-0-	-0-
07	5680	5680	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	2	N	-0-	-0-
08	5394 #	5159	-0-	-235	-0-	193	1	4966	2	N	-0-	-0-
09	5160 #	4456	-0-	-704	-0-	177	1	4279	2	N	-0-	-0-
10	5580	4920	-0-	-660	-0-	263	1	4657	2	N	-0-	-0-
11	5400	4554	-0-	-846	-0-	170	1	4384	2	N	-0-	-0-
12	5580	4211	-0-	-1369	-0-	161	1	4050	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,997	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 RIO RANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934

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

GAFFNEY, SW. (4900)			//CONT.//		33648 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		146621										
HENNIG			WELL #:		1	RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL	DEPTH	5800	PERF. 4740 -	4750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4216 X	3675	-0-	-541	-0-	3675	2			N	-0-			56	
02	5124 X	3243	-0-	-1881	-0-	3243	2			N	-0-			56	
03	5673 X	3499	-0-	-2174	-0-	3499	2			N	-0-			56	
04	5490 X	3819	-0-	-1671	-0-	3819	2			N	-0-			56	
05	4960 X	1491	-0-	-3469	-0-	1491	2			N	-0-			56	
06	3570 X	1602	-0-	-1968	-0-	1602	2			N	-0-			56	
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			56	
08	3937 X	1913	-0-	-2024	-0-	1913	2			N	-0-			56	
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-			56	
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			56	
11	1860 X	59	-0-	-1801	-0-	59	2			N	-0-			56	
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			56	
TOTAL GAS PROD:		27,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAFFNEY, SW. (5200)				33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621											
JOHNSTON				WELL #:	1	RRCID	-> 257338	COMPL.	DATE 03/08/2011	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	5050 -	5056
01	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2		N	-0-				70
02	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2		N	-0-				70
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12262	2	142 9	N	129	181	1		18
04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14687	2	11 9	N	10				28
05	7750	X	6006	-0-	-1744	-0-	6006	2		N	-0-				28
06	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8080	2	54 9	N	49				77
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-				77
08	7750	X	3625	-0-	-4125	-0-	3556	2	69 9	N	63				140
09	7500	X	1958	-0-	-5542	-0-	1958	2		N	-0-				140
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-				140
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-				N	2	123	1		19
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:				72,031		TOTAL CONDENSATE PROD:				253					

JOHNSTON				WELL #:	2	RRCID -> 261896	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5042	-	5048
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833												
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #:	1	RRCID -> 185068	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL	DEPTH 9320	PERF. 9195	-	9228				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1			36
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	381	2	10	9	N	9			45
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	304	2	9	9	N	8			53
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	N	7			60
05	434 N	115	-0-	-319	-0-	112	2	3	9	N	3	31	1	32
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	148	2	4	9	N	4			36
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4			40
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2			42
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	N	4			46
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3			49
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	137	2	2	9	N	2			51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		1,893			TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

KOEML				WELL #:	2	RRCID -> 221538	COMPL. DATE 08/11/1980	TOTAL DEPTH 10378	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)				33881 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833				
GROSSMAN, SIMON				WELL #:	1	RRCID -> 071443	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

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

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

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

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 NEWTON CORP., THE 608609
 RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11788 - 11824

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

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 MOLDENHAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277346 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2					101
02	DLQ G-10	333	-0-	333	333	324	2	9	9	Y	8					109
03	DLQ G-10	300	-0-	300	633	292	2	8	9	Y	7					116
04	DLQ G-10	198	-0-	198	831	194	2	4	9	Y	4					120
05	DLQ G-10	107	-0-	107	938	103	2	4	9	Y	4					101
06	DLQ G-10	146	-0-	146	1084	143	2	3	9	Y	3					104
07	DLQ G-10	131	-0-	131	1215	127	2	4	9	Y	4					108
08	DLQ G-10	139	-0-	139	1354	137	2	2	9	Y	2					110
09	DLQ G-10	76	-0-	76	1430	75	2	1	9	Y	1					111
10	1519 N	89	-0-	-1430	-0-	87	2	2	9	Y	2					113
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	Y	7					120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
TOTAL GAS PROD:		2,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		44										

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
NEWTON CORP., THE 608609														
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
KD ENERGY, LLC 452996														
BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5392 - 5397														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			34

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
KD ENERGY, LLC 452996														
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 4-C SEG 2)		//CONT.//		33889 273	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996										
ROSS GAS UNIT (AT4)		WELL #:		10	RRCID -> 219615		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH		6715 PERF. 5930 - 5934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-			175
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			175
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			175
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			175
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			175
06	0 %	827	-0-	827 B	827	671	1	79	2	Y	70			245
						77	9							
07	0 %	1196	-0-	1196 B	2023	1027	1	90	2	Y	72	169	1	148
						79	9							
08	0 %	925	-0-	925 B	2948	762	1	60	2	Y	94	169	1	73
						103	9							
09	0 %	1264	-0-	1264 B	4212	537	1	351	2	Y	342	178	1	237
						376	9							
*10	0 %	1451	-0-	1451 B	5663	1206	1	242	2	Y	3			240
						3	9							
*11	0 %	246	-0-	246 B	5909	111	1	10	2	Y	114	172	1	182
						125	9							
*12	0 %	1002	-0-	1002 B	6911	446	1	65	2	Y	446	503	1	125
						491	9							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11072 05/26/2015														
TOTAL GAS PROD:		6,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,141								

GANADO (F- 7-B)				33889 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
HULTQUIST, M.				WELL #:	9 H	RRCID -> 091852	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH	7826 PERF. 6529 -	6533
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GANADO (F-16)				33889 403	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC				452996								
M & O GAS UNIT				WELL #:	8 F	RRCID -> 036262	COMPL. DATE	03/05/1972	TOTAL DEPTH	7655	PERF. N/A	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	21	-0-	21	21	10 1	11 2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	12	-0-	12	33	7 1	5 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-		-0-	
08	33 R	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				33	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GANADO (F-18)													CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC														
M & O GAS UNIT														
WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

L.A. SILLIMAN													CNTY: JACKSON	
WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236														
01	7750	17245	-0-	9495	185200	5138	1	12002	2	N	95	96	1	-0-
02	DLQ G-10	5452	-0-	5452	190652	105	9	3481	2	N	32	32	1	-0-
03	7750	2859	-0-	-4891	185761	1936	1	1493	2	N	-0-			-0-
04	186678	917	-0-	-185761	-0-	35	9	360	2	N	6	6	1	-0-
05	12152	-0-	-0-	-12152	-0-	7	9			N	-0-			-0-
06	11760	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-			-0-
07	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
TOTAL GAS PROD: 26,473													TOTAL CONDENSATE PROD: 140	

GANADO (FRIO 4-D)													CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC														
BURES														
WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733														
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			21
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			21
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			21
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			21
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			21
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD: 298													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 MCCROY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

GANADO (FRIO 5550) 33889 604 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248396 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5494 - 5500

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

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

GANADO (V-3)		33889 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
HULTQUIST, M.		WELL #: 8 J		RRCID -> 036257		COMPL. DATE 12/10/1972		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
LA SILLIMAN		WELL #: 16		RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3438			Y	316
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3438			Y	318
03	2201	-0-	-0-	-2201	1237			Y	343
04	1237 N	-0-	-0-	-1237	-0-			Y	284
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	205 1	12 2	Y	398
						438 9			
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	403 1	47 2	Y	617
						679 9			
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	222 1	20 2	Y	637
						701 9			
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	276 1	22 2	Y	530
						583 9			
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	88 1	58 2	Y	513
						564 9			
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	221 1	44 2	Y	476
						524 9			
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	941 1	89 2	Y	1117
						1229 9			
*12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	944 1	138 2	Y	681
						749 9			
TOTAL GAS PROD:		9,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,230			

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
HULTQUIST, M.		WELL #: 8 D		RRCID -> 069400		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

M & O GAS UNIT (0H8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

GANADO (3700 -A-)			33889 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #:		1 C		RRCID -> 001644		COMPL. DATE 07/00/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3726 - 3736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GANADO (3800)				33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC				452996											
ROSS GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3838 - 3840	

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

MAGGIE BRANCH				WELL #:	4	RRCID -> 143857	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 3858 - 3862
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996									
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 3792 - 3796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GANADO (3900)				33889 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
TUNISON, F.V. NCT-1				WELL #:	27	RRCID -> 093193	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 3896 - 3902	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3888 - 3894	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON													
KD ENERGY, LLC		452996																			
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 4042 - 4048					
M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM			
0		ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE				AMT		CODE		AMT CODE		BALANCE			
01		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
02		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
03		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
04		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
05		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
06		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
07		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
08		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
09		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
10		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
11		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
12		T. A.		NO RPT		-0-		-0-								N		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #:	22F	RRCID -> 181982	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4036	-	4046
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GANADO (4100)				33889 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
BRANCH, MAGGIE				WELL #:	30	RRCID -> 134904	COMPL. DATE 04/09/1990	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 4041 - 4048	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

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

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS, HANNA WELL #: 8 RRCID -> 056775 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 5513 PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2015																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

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

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

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

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH) 33890 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SKALICKY, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267660 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6520 - 6524

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/15

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

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

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

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

GANADO, WEST			33898 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON								
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073																	
MAURITZ, T. N.			WELL #:			6			RRCID -> 085592			COMPL. DATE 11/15/1979			TOTAL DEPTH 4690			PERF. 4668 - 4682		
M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

KURETSCH, RAYMOND				WELL #:	1A	RRCID -> 177176	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF. 4656	-	4672
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GANADO, WEST (5100)				33898 164	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073				
NIEBUHR, A. L.				WELL #:	7 D	RRCID -> 064386	COMPL. DATE 11/04/1975	TOTAL DEPTH 6350
								PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 623

GANADO, WEST (5100)		//CONT.//		33898 164	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON									
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073												
SPACEK, FRANK		WELL #:		11	RRCID -> 158569	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073										
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:		2A	RRCID -> 180960	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5154 - 5159			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073										
POWERS, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 155075	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5210 - 5216			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GANADO, WEST (5200)		//CONT.//		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON																			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073																									
CRAVENS, E.T.		WELL #:		8		RRCID -> 155877		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198																			

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

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

MAURTIZ, T.N.				WELL #:	7	RRCID -> 164450	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164	-	5172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GANADO, WEST (5900)				33898 738	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073						
MAURITZ, T.N.				WELL #:	8	RRCID -> 148417	COMPL. DATE 01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 5867 - 5873
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GANTT (COOK MTN)														CNTY: GOLIAD	
VICTOR OIL & GAS CORP.															
GANTT, ADA E.															
WELL #: 1A RRCID -> 072636 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 5352 - 5358															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GARCITAS CREEK (FRI0 4100)														CNTY: VICTORIA	
ALTA MESA SERVICES, LP															
CARTER															
WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GARCITAS CREEK (6032)														CNTY: VICTORIA	
HOLLIMON OIL CORPORATION															
GARCITAS RANCH "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849															
01	34968 #	32089	-0-	-2879	-0-	30707	2	1382	9	N	1256	1244	1	379	
02	29680	29162	-0-	-518	-0-	27959	2	1203	9	N	1094	1085	1	388	
03	32860	32174	-0-	-686	-0-	30896	2	1278	9	N	1162	1163	1	387	
04	31800	31069	-0-	-731	-0-	29828	2	1241	9	N	1128	1074	1	441	
05	32488 #	31058	-0-	-1430	-0-	29814	2	1244	9	N	1131	1221	1	351	
06	31260 #	30667	-0-	-593	-0-	29515	2	1152	9	N	1047	1076	1	322	
07	32302 #	31534	-0-	-768	-0-	30350	2	1184	9	N	1076	877	1	521	
08	30652	30652	-0-	-0-	-0-	29687	2	965	9	N	877	1023	1	375	
09	29941	29941	-0-	-0-	-0-	28631	2	1310	9	N	1191	1214	1	352	
10	30149	30149	-0-	-0-	-0-	29026	2	1123	9	N	1021	1042	1	331	
11	29995	29995	-0-	-0-	-0-	28849	2	1146	9	N	1042	874	1	499	
*12	31378	31378	-0-	-0-	-0-	30198	2	1180	9	N	1073	1383	1	189	
TOTAL GAS PROD: 369,868														TOTAL CONDENSATE PROD: 13,098	

GARDEN (MIDDLE WILCOX)				33984 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
HELM - ARBURN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219859		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1863	-0-	-1237	3969	111 1	1592 2	Y	145	171 1			208
02	4911 X	942	-0-	-3969	-0-	160 9	717 2	Y	141	156 1			193
03	4650 X	908	-0-	-3742	-0-	70 1	764 2	Y	76	130 1			139
04	4500 X	803	-0-	-3697	-0-	155 9	584 2	Y	138	136 1			141
05	4650 X	633	-0-	-4017	-0-	60 1	425 2	Y	152	137 1			156
06	1800 X	437	-0-	-1363	-0-	84 9	219 2	Y	184	137 1			203
07	1054 X	571	-0-	-483	-0-	67 1	332 2	Y	193	175 1			221
08	799 X	799	-0-	-0-	-0-	152 9	496 2	Y	229	323 1			127
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	41 1	333 2	Y	98	142 1			83
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	167 9	459 2	Y	120	129 1			74
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	16 1	306 2	Y	157	135 1			96
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	202 9	411 2	Y	213	138 1			171
						27 1							
						212 9							
						51 1							
						252 9							
						36 1							
						108 9							
						53 1							
						132 9							
						35 1							
						173 9							
						46 1							
						234 9							

TOTAL GAS PROD: 9,282

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

GREEN, HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444			
01	558 X	285	-0-	-273	-0-	18 1	257 2	N	9	181 1			35
02	504 X	269	-0-	-235	-0-	10 9	245 2	N	-0-				35
03	558 X	333	-0-	-225	-0-	24 1	296 2	N	12				47
04	450 X	354	-0-	-96	-0-	13 9	312 2	N	5				52
05	465 X	367	-0-	-98	-0-	36 1	320 2	N	15				67
06	330 X	161	-0-	-169	-0-	6 9	144 2	N	5				72
07	372 X	191	-0-	-181	-0-	30 1	177 2	N	-0-				72
08	372 X	324	-0-	-48	-0-	17 9	276 2	N	18				90
09	360 X	264	-0-	-96	-0-	11 1	221 2	N	17				107
10	372 X	338	-0-	-34	-0-	6 9	300 2	N	3				110
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	35 1	506 2	N	12				122
*12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	3 9	420 2	N	-0-				122
						59 1							
						13 9							
						46 1							

TOTAL GAS PROD: 3,930

TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

HELM-ARBURN UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 257877	COMPL.	DATE 08/10/2010	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10320	- 10372
01	3038 X	2185	-0-	-853	-0-	140	1	2013	2	Y	29	14	1
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	174	1	1774	2	Y	43	26	1
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	168	1	2131	2	Y	71	50	1
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	291	1	2523	2	Y	36	44	1
05	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	257	1	2690	2	Y	30	35	1
06	3000 N	3464	-0-	464	464	244	1	3220	2	Y	-0-	40	1
07	3100 N	3667	-0-	567	1031	273	1	3394	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5051 X	4020	-0-	-1031	-0-	371	1	3605	2	Y	40	29	1
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	295	1	2744	2	Y	46	37	1
10	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	297	1	2545	2	Y	55	48	1
11	3090 X	2996	-0-	-94	-0-	307	1	2646	2	Y	39	39	1
*12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	333	1	3012	2	Y	61	39	1
TOTAL GAS PROD:		35,943			TOTAL CONDENSATE PROD:		450						

GATA (WILCOX 10,600)				34176 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.				945936					
BARNES, LEON				WELL #:	6-U	RRCID -> 178858	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10576 - 10587
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)														CNTY: LAVACA	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.															
HOBBS															
WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GATA (WILCOX 11,800 SAND)														CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.															
BARNES, LEON															
WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNES, LEON															
WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717															
01	4789 R	4789	-0-	-0-	-0-	754	1	3987	3	Y	44				83
02	4323 R	4323	-0-	-0-	-0-	48	9	3580	3	Y	61	80	1		64
03	4681 #	4676	-0-	-5	-0-	67	9	3831	3	Y	75				139
04	4620 #	4365	-0-	-255	-0-	762	1	3587	3	Y	44	123	1		60
05	4774 #	4263	-0-	-511	-0-	83	9	3529	3	Y	52				112
06	4620 #	4211	-0-	-409	-0-	677	1	3527	3	Y	38	105	1		45
07	4774 #	4214	-0-	-560	-0-	57	9	3452	3	Y	32				77
08	4526	4167	-0-	-359	-0-	642	1	3412	3	Y	34				111
09	4380	2618	-0-	-1762	-0-	42	9	2165	3	Y	23	88	1		46
10	4732	4732	-0-	-0-	-0-	727	1	3864	3	Y	31				77
11	4200 #	3822	-0-	-378	-0-	35	9	3126	3	Y	38	70	1		45
12	4216 #	4190	-0-	-26	-0-	718	1	3384	3	Y	77				122
						37	9								
						428	1								
						25	9								
						834	1								
						34	9								
						654	1								
						42	9								
						721	1								
						85	9								
TOTAL GAS PROD:		50,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		549							

GATA (WILCOX 12500)			34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720											
BAKER-BARNES			WELL #:		2		RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12538 - 12750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAKER-BARNES				WELL #:	1	RRCID -> 179898	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 14554	PERF.12448 - 12482
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
07	14B2 EXT	1056	-0-	1056	1056	1056 2	N	-0-	25
08	14B2 EXT	432	-0-	432	1488	432 2	N	-0-	25
09	14B2 EXT	134	-0-	134	1622	134 2	N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0	-0-	-0-	1622		N	-0-	25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT	25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		1,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

XTO ENERGY INC.				945936					
BARNES, LEON				WELL #:	2	RRCID -> 174114	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID -> 174746		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL	DEPTH 12670	PERF.11830	- 12510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	788	-0-	-49	-0-	151	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	226	1	1284	3	Y	-0-					-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	259	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	246	1	1577	3	Y	-0-					-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	230	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	362	1	1633	3	Y	-0-					-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	325	1	1693	3	Y	-0-					-0-
08	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	297	1	1617	3	Y	-0-					-0-
09	2010 N	1035	-0-	-975	-0-	107	1	928	3	Y	-0-					-0-
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	147	1	1607	3	Y	-0-					-0-
11	1860 N	1040	-0-	-820	-0-	180	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	1085 N	627	-0-	-458	-0-	110	1	517	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNES, LEON				WELL #:	4	RRCID -> 174748	COMPL.	DATE 09/10/1999	TOTAL	DEPTH	12640	PERF.12290	- 12356
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	1047	1	5894	3	Y	68	108
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1013	1	5763	3	Y	41	42
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	1099	1	6143	3	Y	26	68
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1076	1	5323	3	Y	23	30
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1167	1	5945	3	Y	50	80
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	1037	1	5473	3	Y	36	37
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1068	1	5372	3	Y	31	68
08	7192	X	6389	-0-	-803	-0-	1105	1	5233	3	Y	46	114
09	6930	X	4317	-0-	-2613	-0-	630	1	3625	3	Y	56	79
10	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1077	1	6634	3	Y	53	132
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	1186	1	5667	3	Y	39	59
*12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1281	1	6016	3	Y	-0-	59
TOTAL GAS PROD:			80,391	TOTAL CONDENSATE PROD:			469						

BARNES, LEON				WELL #:	6-L	RRCID -> 177114	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12373 - 12437
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 631

 GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

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

 GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
 CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

01	3091	2443	-0-	-648 B	-274	2422	2	21	9	N	19					100
02	1918	2777	-0-	859 B	585	2744	2	33	9	N	30					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 585																
03	3100 #	2335	-0-	-765 B	-180	2305	2	30	9	N	27					157
04	3000 #	2945	-0-	-55 B	-235	2938	2	7	9	N	6					163
05	3100 #	2857	-0-	-243 B	-478	2828	2	29	9	N	26					189
06	1306	3007	-0-	1701 B	1223	2950	2	57	9	N	52					241
07	2404	2549	-0-	145 B	1368	2547	2	2	9	N	2					243
08	3810	2781	-0-	-1029 B	339	2752	2	29	9	N	26	179	1			90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 339																
09	3000	1883	-0-	-1117 B	-778	1883	2			N	-0-					90
10	3100 #	2789	-0-	-311 B	-1089	2789	2			N	-0-					90
11	2457	1789	-0-	-668 B	-1757	1779	2	10	9	N	9					99
12	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-4547					N	11					110
TOTAL GAS PROD: 28,155																TOTAL CONDENSATE PROD: 208

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.//		34494	250	NON-ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: LIVE OAK													
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701																							
UNITAS, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH		7136	PERF. 6578 -		6906											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
01	2201 N	2154	-0-	-47 B	-510		443	1	1701	2	N	9			87										
02	1270 N	1780	-0-	510 B	-0-		362	1	1401	2	N	15			102										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
03	2418 N	1782	-0-	-636 B	-0-		380	1	1374	2	N	25			127										
04	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-		389	1	1513	2	N	-0-			127										
05	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-		399	1	1717	2	N	-0-			127										
06	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-		272	1	1350	2	N	-0-			127										
07	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-		369	1	1842	2	N	-0-			127										
08	2108 N	1938	-0-	-170 B	-0-		319	1	1619	2	N	-0-			127										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-		336	1	1732	2	N	-0-			127										
10	2139 N	2000	-0-	-139 B	-0-		344	1	1652	2	N	4			131										
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-		345	1	1645	2	N	11			142										
12	2097 N	1927	-0-	-170 B	-0-		336	1	1591	2	N	-0-			142										
TOTAL GAS PROD:												23,502	TOTAL CONDENSATE PROD:												64

RUTH UNITS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 213259	COMPL.	DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 -	6938
01	1085 N	716	-0-	-369 B	-0-	148	1	568 2 N	-0-				111
02	833 N	588	-0-	-245 B	-0-	121	1	467 2 N	-0-				111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	713 N	582	-0-	-131 B	-0-	126	1	456 2 N	-0-				111
04	690 N	577	-0-	-113 B	-0-	118	1	459 2 N	-0-				111
05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	125	1	540 2 N	-0-				111
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	120	1	597 2 N	-0-				111
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	105	1	523 2 N	-0-				111
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	107	1	546 2 N	3				114
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		3	9						
09	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	120	1	616 2 N	1				115
						1	9						
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	126	1	606 2 N	2				117
						2	9						
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	109	1	520 2 N	1				118
						1	9						
12	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	122	1	577 2 N	4				122
						4	9						
TOTAL GAS PROD:			7,933	TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)
 E. & R. OIL COMPANY
 NELSON, M. B.

34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 238614
 WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

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

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)
 SANDEL OPERATING COMPANY
 DOS HOMBRES

34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 747534
 WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

01	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2822	2	15	9	N	14					226
02	2772 X	1607	-0-	-1165	-0-	1594	2	13	9	N	12					238
03	2542 X	1856	-0-	-686	-0-	1844	2	12	9	N	11	175	1			74
04	2760 X	2253	-0-	-507	-0-	2203	2	50	9	N	45					119
05	2852 X	2092	-0-	-760	-0-	2092	2			N	-0-					119
06	2760 X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2			N	-0-					119
07	2325 X	1872	-0-	-453	-0-	1872	2			N	-0-					119
08	2325 X	2214	-0-	-111	-0-	2201	2	13	9	N	12					131
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	2	20	9	N	18					149
10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2304	2	20	9	N	18					167
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2891	2	22	9	N	20					187
12	2573 X	2194	-0-	-379	-0-	2179	2	15	9	N	14					201
TOTAL GAS PROD: 26,781																TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GEORGE WEST, W. (7250)
 AURORA RESOURCES CORPORATION
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT

34501 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 036931
 WELL #: 2 RRCID -> 102064 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3860 - 3900

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	297	-0-	-1966	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02		2128 N	84	-0-	-2044	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07		1023 N	61	-0-	-962	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08		1054 N	153	-0-	-901	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11		150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

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

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

GEORGE WEST, WEST (8300)		34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707									
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #:		3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837	
										PERF. 8324 - 8344	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GEORGE WEST, WEST (8500)				34501 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
BRYSCH, ALFRED				WELL #:	1	RRCID -> 177942	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8456 -	8988
01	1983	N	211	-0-	-1772	-0-	203	3	8	9	N	7	20
02	672	N	428	-0-	-244	-0-	425	3	3	9	N	3	23
03	868		475	-0-	-393	-0-	457	3	18	9	N	16	39
04	840		309	-0-	-531	-0-	273	3	36	9	N	33	72
05	868		277	-0-	-591	-0-	269	3	8	9	N	7	79
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	440	3	9	9	N	8	87
07	892		892	-0-	-0-	-0-	890	3	2	9	N	2	89
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-	89
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	320	3	1	9	N	1	90
10	868	N	589	-0-	-279	-0-	579	3	10	9	N	9	99
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	13	112
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3	115
TOTAL GAS PROD:				4,453	TOTAL CONDENSATE PROD:				102				

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
LRE OPERATING, LLC		511727									
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200	
										PERF. 9600 - 9676	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GEORGE WEST, WEST (9500)			//CONT.//		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.					630591													
NELSON, C. S.			WELL #:		8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630		- 10470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15500 X	7416	-0-	-8084	-0-			649 1	6338 2	Y		390	431 0					294
02	8652 X	7516	-0-	-1136	-0-			429 1	6366 2	Y		471	397 0					368
03	9579 X	2176	-0-	-7403	-0-			632 1	1740 2	Y		138	135 0	138 1				233
04	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-			518 1	10380 2	Y		524	540 0					217
05	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-			284 1	10063 2	Y		414	402 0					229
06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-			152 1	8556 2	Y		260	370 0					119
07	9579 X	5930	-0-	-3649	-0-			576 1	5169 2	Y		169	175 0					113
08	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-			455 1	8977 2	Y		196	168 0	70 1				71
09	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-			937 1	7256 2	Y		237	39 0	72 1				197
10	5859 X	2934	-0-	-2925	-0-			216 1	2494 2	Y		131	60 0	149 1				119
11	5670 X	152	-0-	-5518	-0-			296 1	93 2	Y		44	51 0	79 1				33
12	5859 X	1174	-0-	-4685	-0-			144 1	1023 2	Y		18	25 0					26
TOTAL GAS PROD:		78,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,992										

NELSON, C. S.				WELL #:	3	RRCID -> 272720	COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 13000				PERF. 9886 - 10183			
01	49910	X	18157	-0-	-31753	-0-	1633	1	15948	2	Y	524	574	0			118	
02	21364	X	17174	-0-	-4190	-0-	576	9	1519	1	15295	2	Y	327	313	0	132	
03	23653	X	3813	-0-	-19840	-0-	360	9	515	1	3158	2	Y	127	54	0	205	
04	21720	X	15908	-0-	-5812	-0-	140	9	1410	1	14142	2	Y	324	394	0	135	
05	22444	X	18630	-0-	-3814	-0-	356	9	1607	1	16609	2	Y	376	293	0	218	
06	18390	X	17441	-0-	-949	-0-	414	9	1519	1	15489	2	Y	394	303	0	309	
07	19003	X	16579	-0-	-2424	-0-	433	9	1611	1	14487	2	Y	437	517	0	229	
08	17856	X	17077	-0-	-779	-0-	481	9	1565	1	14999	2	Y	466	301	0	106 1 288	
09	17280	X	14952	-0-	-2328	-0-	513	9	1404	1	13354	2	Y	176	64	0	109 1 291	
10	17856	X	16744	-0-	-1112	-0-	194	9	1748	1	14737	2	Y	235	136	0	218 1 172	
11	17280	X	13402	-0-	-3878	-0-	259	9	1338	1	11699	2	Y	332	256	0	104 1 144	
12	17143	X	14507	-0-	-2636	-0-	365	9	1619	1	12607	2	Y	255	165	0	234	
							281	9										
TOTAL GAS PROD:			184,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,973									

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

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

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10548 - 10558

01	3937 X	3917	-0-	-20	-0-	700 1	3160 2	N	52			154	
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	57 9	2954 2	N	46			200	
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	51 9	4350 2	N	47	189 1		58	
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	52 9	4080 2	N	79			137	
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	75 1	3393 2	N	126	188 1		75	
06	5010 X	3958	-0-	-1052	-0-	139 9	3141 2	N	84			159	
07	5177 X	3778	-0-	-1399	-0-	725 1	2972 2	N	51			210	
08	5177 X	4006	-0-	-1171	-0-	56 9	3178 2	N	48	174 1		84	
09	4920 X	3966	-0-	-954	-0-	53 9	3183 2	N	30			114	
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	33 9	3770 2	N	46			160	
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	51 9	3574 2	N	68	186 1		42	
12	4092 X	3756	-0-	-336	-0-	725 1	2965 2	N	60			102	
TOTAL GAS PROD:					50,407	TOTAL CONDENSATE PROD:					737		

GEORGE WEST, WEST (10200)		//CONT.//		34501 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC				511727												
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L		RRCID -> 104467		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10338 - 10475				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10447 X	9488	-0-	-959	-0-	802	1	8536	3	N	136					409
02	10024 X	9996	-0-	-28	-0-	150	9	8856	3	N	223	388	1			244
03	11098 X	8539	-0-	-2559	-0-	895	1	7495	3	N	214	194	1			264
04	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	245	9	9823	3	N	242	198	1			308
05	11067 X	9482	-0-	-1585	-0-	809	1	8524	3	N	168	194	1			282
06	10710 X	6410	-0-	-4300	-0-	235	9	5674	3	N	77					359
07	11377 X	10678	-0-	-699	-0-	915	1	9665	3	N	145	281	1			223
08	11377 X	9760	-0-	-1617	-0-	266	9	8752	3	N	125					348
09	11010 X	8487	-0-	-2523	-0-	773	1	7679	3	N	91	266	1			173
10	10664 X	7763	-0-	-2901	-0-	185	9	65	9	N	59	133	7			99
11	10320 X	7194	-0-	-3126	-0-	85	9	61	9	N	55					154
12	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-	7133	3			N	NO RPT					154
TOTAL GAS PROD:		98,801				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,535						

VANGUARD OPERATING, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1				881585 WELL #:	2 L	RRCID -> 100977	COMPL.	DATE 07/01/1982	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10440	- 10510
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	768 3	N	5		50
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	44 8	1 9	585 3	N	7	12 1	45
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	787 3	N	6		51
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	698 3	N	6	15 1	42
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	1014 3	N	6		48
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	74 8	1 9	834 3	N	7		55
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	741 3	N	5	10 1	50
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	691 3	N	4		54
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	64 4	1 9	893 3	N	4	8 1	50
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-	13 7	37
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		37
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		9,410					TOTAL CONDENSATE PROD:				50	

GEORGE WEST, WEST (10200)				//CONT.//	34501 976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
VANGUARD OPERATING, LLC				//CONT.//	881585														
BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 113782		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9594	- 11060						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1							1
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		1	1				-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	26	3	N	1							1
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	1	9											
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-		1	1				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-							-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	1	9				1							1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		1	1				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			165	TOTAL CONDENSATE PROD:			3												

GEORGE WEST, WEST (10430)				34501 985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
TINDOL UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 111972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL	DEPTH	10450	PERF.10062	- 10106
01	3968 X	3608	-0-	-360 B	-0-	-0-	3531	2	77	9	N	70			194
02	3584 X	3428	-0-	-156 B	-0-	-0-	3310	2	118	9	N	107			301
03	3720 X	3577	-0-	-143 B	-0-	-0-	3465	2	112	9	N	102	181	1	222
04	3480 X	3416	-0-	-64 B	-0-	-0-	3285	2	131	9	N	119			341
05	3782 X	3027	-0-	-755 B	-0-	-0-	2962	2	65	9	N	59	184	1	216
06	3660 X	3203	-0-	-457 B	-0-	-0-	3143	2	5	8	N	50	186	1	80
							55	9							
07	3782 X	3300	-0-	-482 B	-0-	-0-	3223	2	77	9	N	70			150
08	3565 X	3287	-0-	-278 B	-0-	-0-	3219	2	68	9	N	62			212
09	3420 X	3201	-0-	-219 B	-0-	-0-	3131	2	70	9	N	64			276
10	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	-0-	3435	2	68	9	N	62	184	1	154
11	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	-0-	3457	2	68	9	N	62			216
*12	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	-0-	3485	2	312	9	N	284	188	1	312
TOTAL GAS PROD:				40,872		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,111			

GEORGE WEST, WEST (10430)			//CONT.//		34501 985	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
OXY USA INC.					630591														
NELSON, C. S.			WELL #:		11	RRCID -> 174924			COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2635 X	2409	-0-	-226 B	-0-		213	1	2077	2	N		108	190	0			118	
02	2380 X	2134	-0-	-246 B	-0-		119	9	1841	2	N		100	3	0			215	
03	2635 X	2324	-0-	-311 B	-0-		183	1	1903	2	N		101	185	0			131	
04	2400 X	2256	-0-	-144 B	-0-		110	9	1923	2	N		128	17	0			242	
05	2480 X	2454	-0-	-26 B	-0-		310	1	2145	2	N		93	173	0			162	
06	2483 X	2483	-0-	-0- B	-0-		111	9	2153	2	N		108	7	0			263	
07	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-		192	1	2263	2	N		74	184	0			153	
08	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-		141	9	2183	2	N		112	7	0	176	1	82	
09	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-		207	1	2223	2	N		123	9	0			196	
10	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-		102	9	2218	2	N		112	22	0	186	1	100	
11	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-		211	1	2107	2	N		96	6	0			190	
12	2635 N	2527	-0-	-108 B	-0-		119	9	2148	2	N		94	187	1			97	
							252	1											
							81	9											
							228	1											
							123	9											
							234	1											
							135	9											
							263	1											
							123	9											
							241	1											
							106	9											
							276	1											
							103	9											

TOTAL GAS PROD: 29,367

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

PEEBLES				WELL #:	1	RRCID -> 200556	COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 11006	PERF.10116	- 10160		
01	6510 X	5026	-0-	-1484 B	-0-	462 53	1 9	4511	2	N	48	24	0	100
02	5880 X	4473	-0-	-1407 B	-0-	403 13	1 9	4057	2	N	12	6	0	106
03	6510 X	5118	-0-	-1392 B	-0-	716 9	1 9	4393	2	N	8			114
04	5340 X	5143	-0-	-197 B	-0-	455 129	1 9	4559	2	N	117	215	0	16
05	5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	480 127	1 9	4959	2	N	115	7	0	124
06	5247 X	5247	-0-	-0- B	-0-	456 138	1 9	4653	2	N	125	181	0	68
07	5301 X	5145	-0-	-156 B	-0-	504 112	1 9	4529	2	N	102			170
08	5580 X	5272	-0-	-308 B	-0-	490 89	1 9	4693	2	N	81	176	0	75
09	5419 X	5419	-0-	-0- B	-0-	500 169	1 9	4750	2	N	154	176	0	53
10	6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	621 150	1 9	5237	2	N	136	48	0	141
11	5707 X	5707	-0-	-0- B	-0-	577 81	1 9	5049	2	N	74	183	0	32
12	5580 X	5449	-0-	-131 B	-0-	607 119	1 9	4723	2	N	108			134

TOTAL GAS PROD: 63,573

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591														
NELSON, C. S.		WELL #:		12		RRCID -> 217590		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10340		PERF.10042		- 10080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2188	-0-		-323 B	-0-			173 1 323 9	1692 2	N		294	21 0	179 1			150
02	2268 X	2036	-0-		-232 B	-0-			166 1 199 9	1671 2	N		181	15 0	170 1			146
03	2511 X	2154	-0-		-357 B	-0-			270 1 229 9	1655 2	N		208	169 1				185
04	2130 X	1599	-0-		-531 B	-0-			136 1 101 9	1362 2	N		92	29 0	166 1			82
05	2263 X	1936	-0-		-327 B	-0-			153 1 197 9	1586 2	N		179	13 0	174 1			74
06	2190 X	2048	-0-		-142 B	-0-			167 1 174 9	1707 2	N		158	9 0	169 1			54
07	2207 N	2207	-0-		-0- B	-0-			199 1 220 9	1788 2	N		200	38 0	168 1			48
08	2239 N	2239	-0-		-0- B	-0-			189 1 240 9	1810 2	N		218	12 0	173 1			81
09	2070 N	1991	-0-		-79 B	-0-			170 1 208 9	1613 2	N		189	8 0	173 1			89
10	2201 N	2078	-0-		-123 B	-0-			201 1 183 9	1694 2	N		166	16 0	171 1			68
11	1996 N	1996	-0-		-0- B	-0-			196 1 86 9	1714 2	N		78	15 0				131
*12	2308 N	2308	-0-		-0- B	-0-			233 1 264 9	1811 2	N		240	352 1				19
TOTAL GAS PROD:		24,780						TOTAL CONDENSATE PROD:				2,203						

GEORGE WEST, WEST (10500)				34501 987	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC				511727										
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 096618	COMPL.	DATE 07/31/1981	TOTAL	DEPTH	11407	PERF.10480	- 10496	
01	4433	4382	-0-	-51	-0-	422	1	3835	3	N	114	194	1	112
02	4004	3287	-0-	-717	-0-	125	9	2812	3	N	85	78	1	119
03	4433	3940	-0-	-493	-0-	381	1	3341	3	N	115			234
04	4230 #	3792	-0-	-438	-0-	94	9	3237	3	N	70	75	1	229
05	4556	4556	-0-	-0-	-0-	472	1	3959	3	N	119	194	1	154
06	4556 #	3823	-0-	-733	-0-	131	9	3243	3	N	192	193	1	153
07	4556 #	4630	-0-	74	74	369	1	4079	3	N	85	41	1	197
08	4433	4080	-0-	-353	-0-	211	9	3512	3	N	70			267
09	4290	3633	-0-	-657	-0-	457	1	3195	3	N	43	41	1	269
10	4433	3369	-0-	-1064	-0-	94	9			N				
11	4290	3162	-0-	-1128	-0-	491	1	70	9	N	64	251	7	82
12	4433	NO RPT	-0-	-4433	-0-	77	9	85	9	N	77			159
						3077	3			N	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:				42,654	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,034					

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)				34501 988	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
PRIDE ENERGY COMPANY				677050											
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	152273	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10710 - 10732		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLADYS POWELL (8000)				35183 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
DE LA GARZA GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	225275	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	8008 - 8047	
01	1116 #	346	-0-	-770	-0-	338	2	8	9	N	7		187	
02	980 #	526	-0-	-454	-0-	513	2	13	9	N	12		199	
03	310 #	256	-0-	-54	-0-	248	2	8	9	N	7		206	
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3		209	
05	465 #	310	-0-	-155	-0-	297	2	13	9	N	12		221	
06	570 #	373	-0-	-197	-0-	362	2	11	9	N	10		231	
07	589 #	283	-0-	-306	-0-	272	2	11	9	N	10		241	
08	372 #	266	-0-	-106	-0-	265	2	1	9	N	1		242	
09	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		242	
10	372 #	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-		242	
11	360 #	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-		242	
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		242	
TOTAL GAS PROD:				3,608	TOTAL CONDENSATE PROD:				62					

GOEBEL (9600)				35520 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749										
CHOATE				WELL #:	1	RRCID ->	240597	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9702 - 9720	
01	19065	X	13844	-0-	-5221 B	-0-	13224	2	620 9	N	564	589	1	105
02	16940	X	13853	-0-	-3087 B	-0-	13275	2	578 9	N	525	389	1	241
03	18755	X	13258	-0-	-5497 B	-0-	12696	2	562 9	N	511	556	1	196
04	16283	X	16283	-0-	-0- B	-0-	15675	2	608 9	N	553	567	1	182
05	18198	X	18198	-0-	-0- B	-0-	17516	2	682 9	N	620	572	1	230
06	17966	X	17966	-0-	-0- B	-0-	17339	2	627 9	N	570	580	1	220
07	19032	X	19032	-0-	-0- B	-0-	18392	2	640 9	N	582	569	1	233
08	19080	X	19080	-0-	-0- B	-0-	18466	2	614 9	N	558	549	1	242
09	17970	X	17964	-0-	-6 B	-0-	17358	2	606 9	N	551	574	1	219
10	19034	X	17388	-0-	-1646 B	-0-	16813	2	575 9	N	523	552	1	190
11	18450	X	16685	-0-	-1765 B	-0-	16081	2	604 9	N	549	567	1	172
12	19065	X	16504	-0-	-2561 B	-0-	15912	2	592 9	N	538	575	1	135
TOTAL GAS PROD:				200,055	TOTAL CONDENSATE PROD:				6,644					

GOEBEL (9600)			//CONT.//		35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
CONTINENTAL OPERATING CO.			//CONT.//		173749											
ROKOHL-TEAGUE			WELL #:		1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9748 - 9758			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE	
01		5890 X	4871	-0-	-1019 B	-0-	4516	2	355	9	N	323	381	1	185	
02		5152 X	4324	-0-	-828 B	-0-	4051	2	273	9	N	248	178	1	255	
03		5704 X	4388	-0-	-1316 B	-0-	4083	2	305	9	N	277	397	1	135	
04		5370 X	4366	-0-	-1004 B	-0-	4083	2	283	9	N	257	176	1	216	
05		5084 X	4367	-0-	-717 B	-0-	4068	2	299	9	N	272	192	1	296	
06		4710 X	3997	-0-	-713 B	-0-	3765	2	232	9	N	211	354	1	153	
07		4774 X	3896	-0-	-878 B	-0-	3648	2	248	9	N	225	180	1	198	
08		4526 X	3856	-0-	-670 B	-0-	3607	2	249	9	N	226	176	1	248	
09		4380 X	3482	-0-	-898 B	-0-	3262	2	220	9	N	200	186	1	262	
10		4371 X	3737	-0-	-634 B	-0-	3503	2	234	9	N	213	380	1	95	
11		3990 X	3683	-0-	-307 B	-0-	3456	2	227	9	N	206	189	1	112	
12		3906 X	3731	-0-	-175 B	-0-	3499	2	232	9	N	211	195	1	128	
TOTAL GAS PROD:			48,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,869							

KALER ENERGY CORP. GOEBEL, O. A. HEIRS				450261 WELL #: 2		RRCID -> 247301		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9777 - 9900		
01	4278 X	2922	-0-	-1356 B	-0-	2845	2	77	9	N	70		123	
02	3920 X	3493	-0-	-427 B	-0-	3414	2	79	9	N	72		195	
03	4340 X	4225	-0-	-115 B	-0-	4125	2	100	9	N	91	197	1	89
04	4200 X	2767	-0-	-1433 B	-0-	2708	2	59	9	N	54			143
05	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	4474	2	84	9	N	76	168	1	51
06	4080 X	3115	-0-	-965 B	-0-	3089	2	26	9	N	24			75
07	4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-	4121	2	129	9	N	117			192
08	4557 X	1293	-0-	-3264 B	-0-	1290	2	3	9	N	3			195
09	4410 X	-0-	-0-	-4410 B	-0-					N	-0-			195
10	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					N	-0-			195
11	4110 X	3585	-0-	-525 B	-0-	3555	2	30	9	N	27			222
12	4247 X	3673	-0-	-574 B	-0-	3610	2	63	9	N	57			279
TOTAL GAS PROD:				33,881		TOTAL CONDENSATE PROD:				591				

STRIDDE-SMITH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255446	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9423 - 9530	
01	2511 X	1417	-0-	-1094 B	-0-	1407	2	10 9	N	9		
02	2240 X	1755	-0-	-485 B	-0-	1747	2	8 9	N	7		
03	2480 X	1581	-0-	-899 B	-0-	1574	2	7 9	N	6		
04	2010 X	1476	-0-	-534 B	-0-	1476	2		N	-0-		
05	1953 X	1677	-0-	-276 B	-0-	1670	2	7 9	N	6		
06	1896 X	1896	-0-	-0- B	-0-	1890	2	6 9	N	5		
07	1953 X	1800	-0-	-153 B	-0-	1798	2	2 9	N	2		
08	1766 X	1766	-0-	-0- B	-0-	1751	2	15 9	N	14		
09	1890 X	1470	-0-	-420 B	-0-	1452	2	18 9	N	16		
*10	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-				N	-0-		
*11	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-				N	-0-		
12	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-		
TOTAL GAS PROD:				14,838	TOTAL CONDENSATE PROD:				65			

GOHLKE, N. (YEGUA 5370) 35552 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCCOY, HERTHA HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073189 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373

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

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

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 CAMOIL, INC. 127449
 GOFF MINERAL TRUST WELL #: 02 RRCID -> 184459 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6716 - 6730

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

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

J&G OIL & GAS 427635
 GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

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

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

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
 FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

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

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

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

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. 945936
 CREWS WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11796 - 11801

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)				35694 179	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527										
WHITTINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	190498	COMPL.	DATE	07/23/2001	TOTAL	DEPTH	14375	PERF.13338 - 13348
01	3069 X	407	-0-	-2662	-0-	11	1	396	2	N	-0-			219
02	2660 X	1045	-0-	-1615	-0-	21	1	1024	2	N	-0-			219
03	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1662	2	N	-0-			219
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	2	N	-0-			219
05	1147 X	516	-0-	-631	-0-	30	1	486	2	N	-0-			219
06	1650 X	5	-0-	-1645	-0-	5	2			N	-0-			219
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			219
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			219
09	810 X	219	-0-	-591	-0-	34	3	185	9	N	168	184	1	203
10	527 X	11	-0-	-516	-0-	11	3			N	-0-			203
11	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			203
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:				4,695	TOTAL CONDENSATE PROD:				168					

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)				35694 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD	
OAK ENERGY, LLC				617101							
CLINTON				WELL #:	1	RRCID -> 209665	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11808 - 11816
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	53
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	53
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	53
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	53
05	620 N	52	-0-	-568	-0-	52	2		N	-0-	53
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	2	2	2 9	N	2	55
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	55
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	55
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	55
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	55
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	55
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:			978	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)				35694 184	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD									
OAK ENERGY, LLC				617101															
CLINTON				WELL #:	1	RRCID ->	198392	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11988	-	12050				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-							

XTO ENERGY INC. CREWS				945936											
				WELL #:	3	RRCID -> 241861	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12596	- 12614					
01	3255 #	2784	-0-	-471	-0-	561 39	1 9	2184 2	Y	35	29 1		34		
02	2708	2708	-0-	-0-	-0-	586 32	1 9	2090 2	Y	29	15 1		48		
03	3075	3075	-0-	-0-	-0-	670 41	1 9	2364 2	Y	37	16 1		69		
04	3294	3294	-0-	-0-	-0-	661 30	1 9	2603 2	Y	27	50 1		46		
05	2945	1678	-0-	-1267	-0-	432 17	1 9	1229 2	Y	15	36 1		25		
06	2850	2241	-0-	-609	-0-	444 21	1 9	1776 2	Y	19	5 1		39		
07	2945	2900	-0-	-45	-0-	530 30	1 9	2340 2	Y	27	17 1		49		
08	3255	3041	-0-	-214	-0-	586 20	1 9	2435 2	Y	18	9 1		58		
09	3150	3022	-0-	-128	-0-	575 12	1 9	2435 2	Y	11	50 1		19		
10	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	632 12	1 9	2301 2	Y	11	3 1		27		
11	2940 #	2673	-0-	-267	-0-	542 9	1 9	2122 2	Y	8			35		
12	3131 #	2462	-0-	-669	-0-	523 34	1 9	1905 2	Y	31			66		
TOTAL GAS PROD:				32,823	TOTAL CONDENSATE PROD:				268						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-					87
02	112	N	15	-0-	-97	-0-		15	2			N	-0-					87
03	62	N	7	-0-	-55	-0-		7	2			N	-0-					87
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					87
05	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	2			N	-0-					87
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-					87
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-					87
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					87
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-					87
10	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-					87
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					87
12	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2			N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:				274				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FUNK,	ET	AL	GAS	UNIT	WELL #:	1A	RRCID	-> 267082	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.11322	- 11336
01	0	A	-0-	-0-	-0-		1999			N	-0-				-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-		1999			N	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-		1999			N	-0-				-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-		1999			N	-0-				-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-		1999			N	-0-				-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-		1999			N	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-		1999			N	-0-				-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-		1999			N	-0-				-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11014 11/30/2014															
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOOD HOPE (WICK 10100)					35765 750	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
BRITANCO, L.L.C.					093620									
WICK UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 122617	COMPL.	DATE 02/28/1986	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10092 - 10100	
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	3		
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10		
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	126	2	22	9	N	20		
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	267	2	28	9	N	25		
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	224	2	32	9	N	29		
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	286	2	13	9	N	12		
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	272	2	18	9	N	16		
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-	179 1	
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	103	2	2	9	N	2		
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	183	2	4	9	N	4		
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	112	2	2	9	N	2		
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15		
TOTAL GAS PROD:					2,341	TOTAL CONDENSATE PROD:					138			

GOOD HOPE (WICK 10100) //CONT.// 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
 GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 10068 - 10136

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	192	-0-	-273	-0-	188	2	4	9	N	4					142
02		448 N	396	-0-	-52	-0-	378	2	18	9	N	16					158
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	329	2	18	9	N	16					174
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	431	2	14	9	N	13					187
05		434 N	204	-0-	-230	-0-	193	2	11	9	N	10	179	1			18
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5					23
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20					43
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	N	8					51
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	782	2	10	9	N	9					60
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	721	2	20	9	N	18					78
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	588	2	20	9	N	18					96
12		806 N	456	-0-	-350	-0-	445	2	11	9	N	10					106
TOTAL GAS PROD:			5,832				TOTAL CONDENSATE PROD:			147							

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

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

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-

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

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	1			N	-0-					23
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					23
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					23
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	1	2	9	N	2					25
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	201	1	2	9	N	2					27
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	1	2	9	N	2					29
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	1	2	9	N	2					31
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	1			N	-0-					31
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOWITT (COOK MOUNTAIN)
 NELSON, JAMES L.
 COOK

36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 604295
 WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

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

GOWITT (YEGUA 4575)
 B D PRODUCTION CO., INC.
 HANNES

36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 040190
 WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10							
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10989 12/30/2014																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NELSON, JAMES L.
 COOK

604295
 WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12					
01	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
02	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
03	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
04	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
05	124 X	102	-0-	-22	B	-0-	102	1		N	-0-					37
06	120 X	102	-0-	-18	B	-0-	102	1		N	-0-					37
07	124 X	102	-0-	-22	B	-0-	102	1		N	-0-					37
08	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
09	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
10	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
11	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
*12	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		1,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRACE (FRIO 4450) VIPER S.W.D., LLC GEO-GOLDENROD			36180 400 886209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON													
			WELL #:		3		RRCID -> 202579		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 4789		PERF. 4387 - 4393										
M O		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
02 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
03 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
04 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
05 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
06 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
07 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
08 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
09 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
10 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
11 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
12 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)				36450 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796						
STATE TRACT -210-				WELL #:	6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 5328	- 5340
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)				36450	699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796									
STATE TRACT 224				WELL #:	1	RRCID	-> 181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL	DEPTH	5850	PERF. 4356 - 4362
01		744 X	446	-0-	-298	-0-	446	5	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	446	-0-	446	-0-	446	5	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	219	-0-	219	-0-	219	5	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	323	-0-	323	-0-	323	5	Y	-0-			-0-
05		1397 N	409	-0-	-988	-0-	409	5	Y	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	5	Y	-0-			-0-
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	Y	-0-			-0-
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	5	Y	-0-			-0-
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	5	Y	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	5	Y	-0-			-0-
12		403 N	174	-0-	-229	-0-	174	5	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,993	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ABEL, M.D. CO. 001506
 GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-					-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-					-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
 ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

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

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
 MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
 ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

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

GREEN, E. (QUEEN CITY) //CONT.// 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
 MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 561146
 ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

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

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

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

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						
01	3905 R	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	3830	2	75	9	N	68					196
02	3136 #	2879	-0-	-257	-0-	-0-	2788	2	91	9	N	83	165	1			114
03	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	3244	2	32	9	N	29					143
04	3780 #	3230	-0-	-550	-0-	-0-	3164	2	66	9	N	60	86	1			117
05	3906 #	3038	-0-	-868	-0-	-0-	2982	2	56	9	N	51	87	1			81
06	3780 #	3463	-0-	-317	-0-	-0-	3406	2	57	9	N	52					133
07	3348 #	1879	-0-	-1469	-0-	-0-	1833	2	46	9	N	42					175
08	3348 #	2977	-0-	-371	-0-	-0-	2922	2	55	9	N	50					225
09	3450 #	2921	-0-	-529	-0-	-0-	2868	2	53	9	N	48	160	1			113
10	3565 #	2926	-0-	-639	-0-	-0-	2873	2	53	9	N	48	86	1			75
11	3630 R	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	3543	2	87	9	N	79					154
*12	3852 R	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	3831	2	21	9	N	19					173
TOTAL GAS PROD: 37,976																	TOTAL CONDENSATE PROD: 629

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

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

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

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

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	2	N	-0-				-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-				-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-				-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	-0-				-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	N	-0-				-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	21	1	192	2	N	-0-				-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-				-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	26	1	192	2	N	-0-				-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-				-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	N	-0-				-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

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

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD FANNIE V W WELL #: 29 RRCID -> 203915 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3500 - 3800

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2015 - P/A 12-08-2015

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

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

Greta (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

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

 GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

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

 GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

01	1178 X	159	-0-	-1019	-0-	13 1	146 2	N	-0-	-0-	
02	1484 X	26	-0-	-1458	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-	
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		185				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

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

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

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

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

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

GRETA (F-3 WEST) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				36867 156 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
FVW HEARD				WELL #:	3	RRCID -> 207785	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5185	-	5198				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28718	15020	-0-	-13698	-0-	1190	1	13797	2	N	30	28	1			7
02	7000	14348	-0-	7348	7348	1080	1	13238	2	Y	27	23	1			11
03	7750	19725	-0-	11975	19323	1039	1	18655	2	Y	28	28	1			11
04	14550	13069	-0-	-1481 B	17842	1081	1	11971	2	Y	15	22	1			4
05	0	10154	-0-	10154 B	27996	953	1	9187	2	Y	13	16	1			1
06	15240	9428	-0-	-5812 B	22184	987	1	8427	2	Y	13	13	1			1
07	14267	7759	-0-	-6508 B	15676	853	1	6886	2	Y	18	18	1			1
08	0	5935	-0-	5935 B	21611	754	1	5170	2	Y	10	8	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				21611												
09	0	2944	-0-	2944 B	24555	403	1	2535	2	Y	5	7	1			1
10	0	-0-	-0-	-0- B	24555					Y	-0-	1	1			-0-
11	9420	-0-	-0-	-9420 B	15135					Y	-0-					-0-
12	7750 #	NO RPT	-0-	-7750	7385					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		98,382				TOTAL CONDENSATE PROD:				159						

Greta (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #: 123	RRCID -> 277444	COMPL. DATE 02/06/2015	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4633	-	4637
02	5750	1430	-0-	-4320	-0-	1430	1	N	-0-		-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-		-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-		-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-		-0-
06	7500	1956	-0-	-5544	-0-	1956	1	N	-0-		-0-
07	7750	1358	-0-	-6392	-0-	1358	1	N	-0-		-0-
08	7750	973	-0-	-6777	-0-	973	1	N	-0-		-0-
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	1	N	-0-		-0-
10	2015 #	386	-0-	-1629	-0-	386	1	N	-0-		-0-
11	1950 #	548	-0-	-1402	-0-	548	1	N	-0-		-0-
12	1364 #	233	-0-	-1131	-0-	233	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				7,377	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

Greta (L- 2)				36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAU OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J.M. A-2				WELL #:	2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL	DEPTH	4395	PERF. 1724 - 1831
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	96	1	1111	2	N	-0-	-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	76	1	939	2	N	-0-	-0-
03	1302	N	845	-0-	-457	-0-	45	1	800	2	N	-0-	-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1420	2	N	-0-	-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	100	1	959	2	N	-0-	-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	97	1	822	2	N	-0-	-0-
07	1612	N	912	-0-	-700	-0-	100	1	812	2	N	-0-	-0-
08	1054	N	534	-0-	-520	-0-	68	1	466	2	N	-0-	-0-
09	930	N	601	-0-	-329	-0-	82	1	519	2	N	-0-	-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	2	N	-0-	-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				10,160	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

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

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

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

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

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

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

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

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

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

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	116 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

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

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

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

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

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

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	731	2	N	-0-					-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	N	-0-					-0-
06	420 N	100	-0-	-320	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	60	1	485	2	N	-0-					-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	109	1	748	2	N	-0-					-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	2	N	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	2	N	-0-					-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,223				TOTAL CONDENSATE PROD:										

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

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

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

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	132	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	776	-0-	-848	-0-	58	1	718	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	131	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	157	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1520	-0-	-123	-0-	168	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	191	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1224	-0-	-276	-0-	168	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	729	2	N	-0-					-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2022 - 2046				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L"				WELL #:	1	RRCID -> 141695	COMPL.	DATE 09/14/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF. 2043 - 2053
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	457 2	N	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-	-0-
03	496 N	332	-0-	-164	-0-	18	1	314 2	N	-0-	-0-
04	480 N	172	-0-	-308	-0-	14	1	158 2	N	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189 2	N	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309 2	N	-0-	-0-
07	186 N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19 2	N	-0-	-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	24	1	163 2	N	-0-	-0-
09	360 N	106	-0-	-254	-0-	15	1	91 2	N	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246 2	N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. C				WELL #:	1	RRCID -> 141944	COMPL.	DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 1730 - 2075
01	930 N	801	-0-	-129	-0-	64	1	737	2	N	-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	57	1	1029	2	N	-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	105	1	1165	2	N	-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	105	1	1014	2	N	-0-
06	1050 N	853	-0-	-197	-0-	90	1	763	2	N	-0-
07	1271 N	788	-0-	-483	-0-	87	1	701	2	N	-0-
08	1116 N	212	-0-	-904	-0-	27	1	185	2	N	-0-
09	840 N	658	-0-	-182	-0-	90	1	568	2	N	-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	885	2	N	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 8,721

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-				-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	N	-0-				-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-				-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	N	-0-				-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	-0-				-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	29	1	252	2	N	-0-				-0-
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	26	1	206	2	N	-0-				-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	30	1	207	2	N	-0-				-0-
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	28	1	179	2	N	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-				-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,964			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2015 - PLUGGED 04/03/15															
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

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

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRETA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
HEARD, J.F.B.				WELL #:	19	RRCID -> 132020	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 3549	PERF. 2110 - 2116			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FOX, W. J. "B"				WELL #:	30	RRCID ->	228277	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 2017 -	2026
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	65	1	4	2	N	-0-	-0-
							17	3					
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	75	1	7	2	N	-0-	-0-
							21	3					
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	49	1	2	2	N	-0-	-0-
							9	3					
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	73	1	1	2	N	-0-	-0-
							20	3					
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	71	1	5	2	N	-0-	-0-
							19	3					
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	32	1	12	3	N	-0-	-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	25	1	7	3	N	-0-	-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	45	1	16	3	N	-0-	-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	46	1	13	3	N	-0-	-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	13	1	6	3	N	-0-	-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-	-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				664		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

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

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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

Greta (L- 6 WEST)		//CONT.// 36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

Greta (L- 7 SOUTH)		36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 171612		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		216748								
		WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

Greta (L- 8)										36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599						
OBRIEN, J. J. -B-										WELL #: 3	RRCID -> 055319	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH 5941	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J.M. -H-										WELL #: 3	RRCID -> 132945	COMPL. DATE 12/14/1989	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 2202 - 2206		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A(S)										WELL #: 6	RRCID -> 159371	COMPL. DATE 05/20/1996	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 2182 - 2185		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

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

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

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

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

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

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

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

 GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

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

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

 CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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

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

 GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

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

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

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	317 R	317	-0-	-0-	-0-		317 2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

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

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

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

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

01	496 N	200	-0-	-296	-0-	200	1			N	-0-					-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	1			N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		848				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

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

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

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

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

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

GRETA (0-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

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

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

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

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

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

GRETA (0-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

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

GRETA (0-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

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

GRETA (0-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

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

GRETA (0-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

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

GRETA (0-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

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

Greta (0-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J.M. A				WELL #: 7	RRCID -> 147933	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3013 - 3015				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O'BRIEN, J.M. B				WELL #: 6-T	RRCID -> 154152	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 3124 - 3126				
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	N	-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-			-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 2	N	-0-			-0-	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 2	N	-0-			-0-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	N	-0-			-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-	
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	3 1	18 2	N	-0-			-0-	
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				648	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O'BRIEN, J. M.				WELL #: D 6	RRCID -> 193265	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 3122 - 3125				
01	2356 X	517	-0-	-1839	-0-	41 1	476 2	N	-0-			-0-	
02	3080 X	132	-0-	-2948	-0-	10 1	122 2	N	-0-			-0-	
03	3410 X	494	-0-	-2916	-0-	26 1	468 2	N	-0-			-0-	
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-			-0-	
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-	
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-	
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-	
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,143	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRETA (0-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

GRETA (0-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

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

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

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

GRETA (0-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

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

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

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

GRETA (0-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

GRETA (0-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

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

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

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

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

GRETA (0-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

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

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

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

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

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

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

GRETA (0-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

GRETA (0-7) //CONT.// 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	873	2	N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	51	1	560	2	N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	2	N	-0-			-0-
06	420 N	16	-0-	-404	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,555			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

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

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

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

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

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

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

GRETA (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

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

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

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

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

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

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

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

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

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

Greta (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

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

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

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

Greta (6050) ACOCK/ANAUCA OPERATING CO., LP				36867 904 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HEARD, FANNIE V. W.				WELL #: 34	RRCID -> 232769	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6055	-	6058
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GRETA (6200, SOUTH) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP JM OBRIEN "A"				36867 908 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
WELL #:				9	RRCID -> 214405	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6167	-	6173					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4498 R	4498	-0-	-0-	-0-	356	10 9	4132	2	N	9					79
02	4681 R	4681	-0-	-0-	-0-	353	8 9	4320	2	N	7					86
03	4796 R	4796	-0-	-0-	-0-	253	9 9	4534	2	N	8					94
04	4969 R	4969	-0-	-0-	-0-	412	1 9	4556	2	N	1					95
05	4495 #	4484	-0-	-11	-0-	421	6 9	4057	2	N	5					100
06	5010 #	4184	-0-	-826	-0-	439	2 9	3743	2	N	2					102
07	5177 #	3441	-0-	-1736	-0-	379	1 9	3061	2	N	1					103
08	5146 #	3463	-0-	-1683	-0-	440	2 9	3021	2	N	2					105
09	4980 #	2860	-0-	-2120	-0-	392	1	2468	2	N	-0-					105
10	4495 #	3866	-0-	-629	-0-	433	67 9	3366	2	N	61	126	1			40
*11	4170 #	3678	-0-	-492	-0-	3675	2	3	9	N	3					43
12	3472 #	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		44,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

GREGA, DEEP (5360)				36868 090	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
O'BRIEN, J. M. "B"				WELL #: 214	RRCID -> 192311	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5384 - 5388
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRETA, DEEP (5500)					36868 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
LAMBERT GAS UNIT					WELL #:	87	RRCID -> 225225	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH	5996	PERF. 5507	- 5514
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

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

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

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

GRETA, NORTH (6300 FRI0) 36870 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDARI "F" WELL #: 34 RRCID -> 245908 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404

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

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
VIDAURI "F"		WELL #: 25		RRCID -> 244750		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6490 - 6498						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3472 #	2394	-0-	-1078	-0-	69	18 1	2307	2	N	16					42
02	2576 #	2020	-0-	-556	-0-	58	18 1	1962	2	N	-0-					42
03	2852 #	2504	-0-	-348	-0-	75	18 1	2367	2	N	56					98
04	2340 #	2082	-0-	-258	-0-	67	23 1	1992	2	N	21					119
05	2418 #	2329	-0-	-89	-0-	77	23 1	2237	2	N	14					133
06	2430 #	2103	-0-	-327	-0-	79	15 1	2023	2	N	1					134
07	2511 #	2391	-0-	-120	-0-	87	1 1	2304	2	N	-0-					134
08	2325	2261	-0-	-64	-0-	85	1 1	2176	2	N	-0-					134
09	2100 N	1930	-0-	-170	-0-	77	1 1	1853	2	N	-0-					134
10	2325 N	1990	-0-	-335	-0-	106	1 1	1884	2	N	-0-					134
11	2190 N	2104	-0-	-86	-0-	78	15 1	2011	2	N	14					148
*12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	86	8 1	2173	2	N	7					155
TOTAL GAS PROD:		26,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		129										

GRETA, W. (6300) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP O'BRIEN, J. M. "E"				36876 840 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
				WELL #:	RRCID -> 231786	COMPL.	DATE 06/04/2007	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6290 -	6292	
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	40 168	1 9	458	2	N	153	153	1	136
02	672 N	396	-0-	-276	-0-	23 91	1 9	282	2	N	83			219
03	713 N	582	-0-	-131	-0-	25 102	1 9	455	2	N	93	167	1	145
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	48 157	1 9	530	2	N	143	157	1	131
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	55 174	1 9	535	2	N	158	139	1	150
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	44 149	1 9	377	2	N	135	166	1	119
07	775 N	532	-0-	-243	-0-	43 143	1 9	346	2	N	130	167	1	82
08	775 N	389	-0-	-386	-0-	40 77	1 9	272	2	N	70			152
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	52 135	1 9	324	2	N	123	163	1	112
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43 150	1 9	333	2	N	136	170	1	78
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	357	2	140	9	N	127	147	1	58
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:				6,168	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,351					

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 702

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SAGER, ALBERT H.				37480 765 879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				WELL #:	1	RRCID -> 115578	COMPL. DATE 01/15/1985	TOTAL	DEPTH 14373	PERF.13174	-	13250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3483	-0-	-423	-0-	989 32	1 9	2462	2	Y	29	15	1			105
02	3584 X	3451	-0-	-133	-0-	893 29	1 9	2529	2	Y	26					131
03	4154 X	3943	-0-	-211	-0-	989 61	1 9	2893	2	Y	55					186
04	4020 X	983	-0-	-3037	-0-	957 28	1 9	26	9	Y	24	14	1			196
05	4154 X	3527	-0-	-627	-0-	989 28	1 9	2510	2	Y	25	14	1			207
06	3810 X	3365	-0-	-445	-0-	957 24	1 9	2384	2	Y	22	17	1			212
07	3937 X	3153	-0-	-784	-0-	989 21	1 9	2143	2	Y	19					231
08	3937 X	3441	-0-	-496	-0-	989 36	1 9	2416	2	Y	33	24	1			240
09	3420 X	2938	-0-	-482	-0-	957 42	1 9	1939	2	Y	38	11	1			267
10	3534 X	3057	-0-	-477	-0-	989	1	2068	2	Y	-0-					267
11	3360 X	2688	-0-	-672	-0-	957	1	1731	2	Y	-0-					267
12	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	989 24	1 9	1902	2	Y	22					289
TOTAL GAS PROD:		36,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		293								

BLAIN, LEVEL A III				WELL #:	2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF.12784	- 13168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 703

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)				37480 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 122511	COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL	DEPTH 14600	PERF. 8636	- 10501		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3379 X	3188	-0-	-191	-0-	1064 1	2093 2	Y		28	16 1		153	
						31 9								
02	3864 X	2677	-0-	-1187	-0-	961 1	1688 2	Y		25			178	
						28 9								
03	4278 X	2152	-0-	-2126	-0-	1064 1	1068 2	Y		18			196	
						20 9								
04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	1030 1	3213 2	Y		18	14 1		200	
						20 9								
05	3441 X	2953	-0-	-488	-0-	1064 1	1869 2	Y		18	14 1		204	
						20 9								
06	3090 X	2300	-0-	-790	-0-	1030 1	1245 2	Y		23	17 1		210	
						25 9								
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	1064 1	3311 2	Y		21			231	
						23 9								
08	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	1064 1	4729 2	Y		24	24 1		231	
						26 9								
09	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	1030 1	10809 2	Y		20	11 1		240	
						22 9								
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1064 1	4458 2	Y		-0-			240	
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	1030 1	4266 2	Y		-0-			240	
*12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	1064 1	5535 2	Y		43			283	
						47 9								

TOTAL GAS PROD: 57,075

TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX				WELL #:	RRCID -> 124458	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL	DEPTH 15022	PERF.10461	- 10488			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 704

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) // CONT. // 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC // CONT. // 879035											
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	3100 N	3590	-0-	490	490	272	1	3318	2	Y	160
02	2800 N	3546	-0-	746	1236	245	1	3301	2	Y	160
03	3100 N	3371	-0-	271	1507	272	1	3080	2	Y	177
04	1794 X	287	-0-	-1507	-0-	263	1	24	9	Y	185
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	272	1	2570	2	Y	193
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	263	1	2318	2	Y	218
07	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	272	1	1442	2	Y	259
08	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	272	1	1436	2	Y	255
09	1320 X	956	-0-	-364	-0-	263	1	654	2	Y	279
10	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	272	1	1216	2	Y	279
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	263	1	2046	2	Y	279
*12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	272	1	2693	2	Y	279

TOTAL GAS PROD: 27,494

TOTAL CONDENSATE PROD: 199

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885											
01	2790 X	2149	-0-	-641	-0-	762	1	1296	2	Y	232
02	2240 X	1884	-0-	-356	-0-	688	1	1116	2	Y	305
03	2480 X	2174	-0-	-306	-0-	762	1	1333	2	Y	377
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	738	1	1581	2	Y	389
05	2139 X	2027	-0-	-112	-0-	762	1	1207	2	Y	400
06	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	738	1	1235	2	Y	418
07	2449 X	1883	-0-	-566	-0-	762	1	1049	2	Y	483
08	2449 X	2039	-0-	-410	-0-	762	1	1225	2	Y	481
09	2370 X	1791	-0-	-579	-0-	738	1	1009	2	Y	499
10	2108 X	1950	-0-	-158	-0-	762	1	1089	2	Y	510
11	2040 X	1680	-0-	-360	-0-	738	1	839	2	Y	526
12	2046 X	1635	-0-	-411	-0-	762	1	826	2	Y	569

TOTAL GAS PROD: 23,641

TOTAL CONDENSATE PROD: 784

PAGE: 705

ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 233519	COMPL.	DATE 04/27/2007	TOTAL	DEPTH 11900	PERF. 11421	- 11772	
01	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	574	1	693	2	Y	-0-	23
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	518	1	1404	2	Y	-0-	23
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	574	1	1076	2	Y	-0-	57
							37	9					
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	555	1	1707	2	Y	-0-	57
05	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	574	1	1355	2	Y	-0-	57
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	555	1	1892	2	Y	-0-	57
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	574	1	1938	2	Y	-0-	57
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	574	1	1350	2	Y	-0-	57
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	555	1	1246	2	Y	-0-	57
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	574	1	1341	2	Y	-0-	57
11	1710	N	1459	-0-	-251	-0-	555	1	904	2	Y	-0-	57
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	574	1	1198	2	Y	-0-	57
TOTAL GAS PROD:				22,897		TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 706

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) // CONT. // 37480 770				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC // CONT. // 879035															
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3				RRCID -> 233522				COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2893	-0-	-641	-0-	898 106 9	1	1889	2	Y	96				233
02	3052 X	2543	-0-	-509	-0-	811 105 9	1	1627	2	Y	95	180	1		148
03	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	898 56 9	1	1909	2	Y	51				199
04	3270 X	3036	-0-	-234	-0-	869 73 9	1	2094	2	Y	66	135	1		130
05	3100 X	2533	-0-	-567	-0-	898 72 9	1	1563	2	Y	65				195
06	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	869 47 9	1	1539	2	Y	43	89	1		149
07	3131 X	2471	-0-	-660	-0-	898 46 9	1	1527	2	Y	42				191
08	3131 X	2497	-0-	-634	-0-	898 22 9	1	1577	2	Y	20				211
09	3030 X	2395	-0-	-635	-0-	869 40 9	1	1486	2	Y	36	89	1		158
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	898 80 9	1	1843	2	Y	73				231
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	869 81 9	1	1585	2	Y	74	186	1		119
*12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	898 89 9	1	2051	2	Y	81				200

TOTAL GAS PROD: 32,080

TOTAL CONDENSATE PROD: 742

ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 238005				COMPL. DATE 06/30/2008			
												TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771			
01	2170 X	2054	-0-	-116	-0-	581 32 9	1	1441	2	Y	29	16	1		54
02	2128 X	1700	-0-	-428	-0-	525 29 9	1	1146	2	Y	26				80
03	2356 X	1897	-0-	-459	-0-	581 26 9	1	1316	2	Y	-0-				80
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	562 26 9	1	2170	2	Y	24	14	1		90
05	2201 X	2180	-0-	-21	-0-	581 28 9	1	1571	2	Y	25	14	1		101
06	1980 X	1724	-0-	-256	-0-	562 24 9	1	1138	2	Y	22	17	1		106
07	2852 X	1618	-0-	-1234	-0-	581 21 9	1	1016	2	Y	19				125
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	581 562 1	1	1782	2	Y	-0-				125
09	1710 N	1533	-0-	-177	-0-	562 971 2	1	971	2	Y	-0-				125
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	581 1126 2	1	1126	2	Y	-0-				125
11	1860 N	1229	-0-	-631	-0-	562 667 2	1	667	2	Y	-0-				125
12	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	581 24 9	1	835	2	Y	22				147

TOTAL GAS PROD: 22,203

TOTAL CONDENSATE PROD: 167

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
LEVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 X	1760	-0-	-658	-0-	257 1	1442 2	Y	55		31 1			134
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	61 9	232 1	Y	49					183
03	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	54 9	257 1	Y	54					237
04	1590 N	1115	-0-	-475	-0-	59 9	248 1	Y	37		28 1			246
05	1643 N	539	-0-	-1104	-0-	41 9	257 1	Y	35		28 1			253
06	1410 N	477	-0-	-933	-0-	39 9	248 1	Y	-0-					253
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	257 1	1267 2	Y	-0-					253
08	372 N	283	-0-	-89	-0-	257 1	26 9	Y	24		24 1			253
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	248 1	22 9	Y	20		11 1			262
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	257 1	160 2	Y	-0-					262
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	248 1	200 2	Y	-0-					262
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	257 1	38 2	Y	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 10,113

TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BLAIN, LEVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT										WAGNER OIL COMPANY				
										891175				
										BARRE				
										WELL #: 1				
										RRCID -> 215306				
										COMPL. DATE 09/10/2005				
										TOTAL DEPTH 16600				
										PERF.12324 - 12360				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3193 X	3017	-0-	-176	-0-		310 1	2691 2	N	-0-				97
02	2940 X	2578	-0-	-362	-0-		16 5	2263 2	N	-0-				97
03	3255 X	2785	-0-	-470	-0-		280 1	2456 2	N	15				112
04	3150 X	2902	-0-	-248	-0-		35 5	2586 2	N	-0-				112
05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		310 1	2784 2	N	3				115
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		12 5	2582 2	N	44				159
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-		300 1	2820 2	N	38				197
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-		96 5	2748 2	N	15				212
09	3030 X	2965	-0-	-65	-0-		25 5	2588 2	N	-0-				212
10	3193 X	3053	-0-	-140	-0-		41 5	2721 2	N	-0-				212
11	3090 X	2911	-0-	-179	-0-		300 1	2607 2	N	-0-				212
12	3193 X	2423	-0-	-770	-0-		77 5	2099 2	N	-0-				212
TOTAL GAS PROD:										35,082				
TOTAL CONDENSATE PROD:										115				

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT										URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				
										879035				
										WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT				
										WELL #: 5				
										RRCID -> 233643				
										COMPL. DATE 01/14/2010				
										TOTAL DEPTH 15328				
										PERF.13460 - 14438				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-		438 1	35 9	Y	32				336
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		395 1	595 2	Y	17				353
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		19 9	580 2	Y	20				373
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		438 1	872 2	Y	10				383
05	1116 N	607	-0-	-509	-0-		22 9	161 2	Y	7				390
06	1020 N	635	-0-	-385	-0-		424 1	202 2	Y	8				398
07	1364 N	440	-0-	-924	-0-		11 9	2 9	Y	2				400
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-		438 1	262 2	Y	2				402
09	630 N	623	-0-	-7	-0-		2 9	199 2	Y	-0-				402
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-		424 1		Y	-0-				402
11	690 N	424	-0-	-266	-0-		438 1		Y	-0-				402
12	651 N	438	-0-	-213	-0-		424 1		Y	-0-				402
TOTAL GAS PROD:										8,136				
TOTAL CONDENSATE PROD:										98				

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		37485 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
FUCHS, BEATRICE		WELL #:		1	RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008					TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	355 8	1 9	1899	2	N	7					146
02	2464 X	1952	-0-	-512	-0-	320	1	1632	2	N	-0-					146
03	2728 X	1764	-0-	-964	-0-	355 6	1 9	1403	2	N	5					151
04	2640 X	1913	-0-	-727	-0-	343	1	1570	2	N	-0-					151
05	2263 X	1571	-0-	-692	-0-	355	1	1216	2	N	-0-					151
06	2190 X	1539	-0-	-651	-0-	343 3	1 9	1193	2	N	3					154
07	2170 X	1234	-0-	-936	-0-	355	1	879	2	N	-0-					154
08	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	355 41	1 9	5919	2	N	37					191
09	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	343 46	1 9	1758	2	N	42					233
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	355 11	1 9	3229	2	N	10					243
11	5700 X	2970	-0-	-2730	-0-	343 12	1 9	2615	2	N	11	189	1			65
*12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	355 46	1 9	6887	2	N	42					107
TOTAL GAS PROD:		34,550				TOTAL CONDENSATE PROD:				157						

H. C. KOONTZ (5460)				37587 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566							
KEERAN RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 133303	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 5461 - 5467
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-	-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-	-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-	-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	1	N	-0-	-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-	-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	1	N	-0-	-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1	N	-0-	-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1	N	-0-	-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1	N	-0-	-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	1	N	-0-	-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,334	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)				37832 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON		
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO				238360									
DENTON				WELL #:	1	RRCID -> 128597	COMPL.	DATE 07/20/1988	TOTAL	DEPTH	4450	PERF. 2820	- 2850
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-	-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	N	-0-	-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	97	1	490	2	N	-0-	-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	79	1	406	2	N	-0-	-0-
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	75	1	325	2	N	-0-	-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	119	1	302	2	N	-0-	-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	7	1	563	2	N	-0-	-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	81	1	417	2	N	-0-	-0-
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	60	1	388	2	N	-0-	-0-
11	540	N	349	-0-	-191	-0-	51	1	298	2	N	-0-	-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				5,167	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO //CONT.// 238360
 SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

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

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

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

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	224 N	19	-0-	-205	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	372 N	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

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

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

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

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 712

HALLETTSVILLE (SIMMONS)				38241 077	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BOPCO, L.P.				082967									
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 165291	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL	DEPTH 15068	PERF.10720	- 11204		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	249 1	2765	2	Y	191	165 1	151
02	3080	X	2895	-0-	-185	-0-	210 9	2404	2	Y	173	166 1	158
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	301 1	2729	2	Y	203	170 1	191
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	190 9	2759	2	Y	188	178 1	201
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	357 1	3263	2	Y	206	335 1	72
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	223 9	4126	2	Y	329	255 1	146
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	209 1	3548	2	Y	152	178 1	120
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	207 9	4674	2	Y	293	322 1	91
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	369 1	4454	2	Y	198	174 1	115
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	227 9	3962	2	Y	157	175 1	97
11	3570	X	3313	-0-	-257	-0-	281 1	3021	2	Y	86		183
12	3689	X	2931	-0-	-758	-0-	362 9	2670	2	Y	80	216 1	47
							167 9						
							294 1						
							322 9						
							277 1						
							218 9						
							256 1						
							173 9						
							197 1						
							95 9						
							173 1						
							88 9						
TOTAL GAS PROD:				46,203	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,256				

NEUHAUS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 269156	COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL	DEPTH 11800	PERF. N/A			
01	124	X	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	12	1	-0-	
02	364	X	30	-0-	-334	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-	
03	403	X	42	-0-	-361	-0-	4	1	32	2	Y	5			5	
							6	9								
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			5	
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8			13	
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			13	
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	12	1	1	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				109	TOTAL CONDENSATE PROD:				13							

HALLETTSVILLE (SIMMONS)		//CONT.//		38241 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426															
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 142681		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10100 - 10180					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672 X	9508	-0-	-164	-0-		170	1	7943	2	Y	123	123	2			1
02	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-		1260	3	135	9							
03	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-		256	1	6842	2	Y	113	113	2			1
04	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-		1093	3	124	9							
05	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-		203	1	7809	2	Y	128	128	2			1
06	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-		622	3	141	9							
07	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-		296	1	7445	2	Y	110	110	2			1
08	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-		613	3	121	9							
09	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-		343	1	7701	2	Y	106	106	2			1
10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-		699	3	117	9							
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-		352	1	7482	2	Y	102	102	2			1
*12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-		582	3	112	9							
							363	1	7590	2	Y	98	98	2			1
							602	3	108	9							
							289	1	7706	2	Y	96	96	2			1
							598	3	106	9							
							248	1	7447	2	Y	95	96	2			-0-
							376	3	105	9							
							255	1	7368	2	Y	95	95	2			-0-
							596	3	105	9							
							246	1	7050	2	Y	94	94	2			-0-
							378	3	103	9							
							242	1	6195	2	Y	98	98	2			-0-
							536	3	108	9							
TOTAL GAS PROD:		101,181				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,258							

HALLETTSVILLE (7700)				38241 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
INLAND OCEAN, INC.				424607						
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 118652	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 7724	- 7726
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALLETTSVILLE (7700)		//CONT.//		38241 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
PTONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748																
GOLSCH, MARY B.		WELL #:		7		RRCID -> 194116		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH		9370 PERF. 7946 - 7966						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-			9 1	390	3	N	-0-						72
02	728 N	98	-0-	-630	-0-			3 1	95	3	N	-0-						72
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-			10 1	336	3	N	22						94
								24 9										
04	390 N	367	-0-	-23	-0-			10 1	350	3	N	6						100
								7 9										
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-			3 1	130	3	N	20						120
								22 9										
06	360 N	250	-0-	-110	-0-			6 1	244	3	N	-0-						120
07	372 N	309	-0-	-63	-0-			8 1	281	3	N	18						138
								20 9										
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-			9 1	374	3	N	-0-						138
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-			13 1	560	3	N	-0-						138
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-			20 1	817	3	N	19						157
								21 9										
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-			16 1	649	3	N	32	168	1				21
								35 9										
12	589 N	16	-0-	-573	-0-			1 1	15	3	N	-0-						21
TOTAL GAS PROD:		4,478				TOTAL CONDENSATE PROD:				117								

HALLETTSVILLE (8750)				38241 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835						
E. HERMES				WELL #:	1	RRCID -> 257241	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8732 - 8737
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
PLUGGED AND ABANDONED				07/25/2013	-	PLUGGED 07-25-2013				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HNH GU				WELL #:	RRCID -> 262125	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 11580	PERF. 8740	- 8760
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/18/2013					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 715

HALLETTSVILLE (8750)			//CONT.//		38241 925	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA			
INLAND OCEAN, INC.					424607										
JULIUS TECHNIK			WELL #:		4	RRCID -> 270263			COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALLETTSVILLE (10,150)				38241 985		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION				500227											
MCEWANS				WELL #:	1	RRCID ->	256310	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10152	-	10210	
01	2759 #	2388	-0-	-371	-0-	325	1	2024	2	N	35			129	
02	2492 #	2194	-0-	-298	-0-	39	9	1891	2	N	71			200	
03	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	78	9	2071	2	N	31	168	1	63	
04	2640 #	2585	-0-	-55	-0-	34	9	1811	2	N	22			85	
05	2697 #	2456	-0-	-241	-0-	750	1	1676	2	N	50			135	
06	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	55	9	1627	2	N	46	108	1	73	
07	2852 #	2531	-0-	-321	-0-	51	9	1791	2	N	14			87	
08	2852 #	2630	-0-	-222	-0-	15	9	1874	2	N	5			92	
09	2580 #	2413	-0-	-167	-0-	6	9	1639	2	N	22			114	
10	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	24	9	1793	2	N	46			160	
11	2550 #	2123	-0-	-427	-0-	775	1	1465	2	N	30			190	
12	2635 #	731	-0-	-1904	-0-	51	9	376	2	N	27	165	1	52	
						33	9								
						325	1								
						30	9								
TOTAL GAS PROD:		27,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		399							

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)												38245 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
BOPCO, L.P.												082967								
BONORDEN GAS UNIT												WELL #: 3-U			RRCID -> 170621			COMPL. DATE 08/19/1998		
												TOTAL DEPTH 10604			PERF. 8612 - 8618					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	135	2	Y	14	45	1					24
02	812 X	159	-0-	-653	-0-			15	9	113	2	Y	5	14	1					15
03	899 X	133	-0-	-766	-0-			40	1	100	2	Y	1	9	1					7
04	870 X	144	-0-	-726	-0-			6	9	112	2	Y	-0-	4	1					3
05	186 X	146	-0-	-40	-0-			32	1	111	2	Y	2	3	1					2
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			1	9			Y	-0-	1	1					1
07	186 X	183	-0-	-3	-0-			32	1	139	2	Y	1							2
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			43	1			Y	-0-	2	1					-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			1	9			Y	-0-							-0-
10	209 X	209	-0-	-0-	-0-			51	1	156	2	Y	2							2
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			2	9			Y	-0-	2	1					-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BONORDEN GAS UNIT												WELL #: 2			RRCID -> 194175			COMPL. DATE 09/18/2010		
												TOTAL DEPTH 9114			PERF. 7586 - 7594					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-							-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-							-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	66	-0-	66	-0-	66		15	1	47	2	Y	4							4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	66		4	9			Y	-0-	3	1					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	66						Y	-0-	1	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 66

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BONORDEN GAS UNIT												WELL #: 3 L			RRCID -> 204254			COMPL. DATE 08/23/2004		
												TOTAL DEPTH 10604			PERF. 7601 - 7607					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967														
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488										COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 8844 - 8854	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7037 X	5423	-0-	-1614	-0-	1245 1	4003 2	Y	159	206 1				204
02	6076 X	4430	-0-	-1646	-0-	1119 1	3165 2	Y	133	119 1				218
03	6634 X	5399	-0-	-1235	-0-	1258 1	3979 2	Y	147	132 1				233
04	6420 X	5587	-0-	-833	-0-	1223 1	4239 2	Y	114	133 1				214
05	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	1262 1	4243 2	Y	95	210 1				99
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	1277 1	4107 2	Y	124	71 1				152
07	5766 X	5530	-0-	-236	-0-	1280 1	4119 2	Y	119	128 1				143
08	5766 X	5488	-0-	-278	-0-	1277 1	4086 2	Y	114	148 1				109
09	5580 X	5211	-0-	-369	-0-	1265 1	3796 2	Y	136	81 1				164
10	5704 X	5195	-0-	-509	-0-	1237 1	3811 2	Y	134	124 1				174
11	5520 X	4855	-0-	-665	-0-	1253 1	3450 2	Y	138	129 1				183
12	5518 X	4905	-0-	-613	-0-	1302 1	3453 2	Y	136	228 1				91

TOTAL GAS PROD: 63,153

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756										COMPL. DATE 01/01/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8822 - 8830	
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-	31 1				7
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-	4 1				3
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-	2 1				1
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LAVACA				
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967																		
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 248812				COMPL. DATE 07/21/2008				
										TOTAL DEPTH 9200				PERF. 7443 - 7448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-			105 81	1 9	337	2	Y	74	104	1			98
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-			98 59	1 9	277	2	Y	54	58	1			94
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-			102 66	1 9	322	2	Y	60	57	1			97
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-			92 52	1 9	319	2	Y	47	55	1			89
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-			97 43	1 9	325	2	Y	39	88	1			40
06	360 N	335	-0-	-25	-0-			70 41	1 9	224	2	Y	37	29	1			48
07	372 N	298	-0-	-74	-0-			69 8	1 9	221	2	Y	7	41	1			14
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-			115 154	1 9	368	2	Y	140	20	1			134
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-			82 24	1 9	247	2	Y	22	100	1			56
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-			89 26	1 9	274	2	Y	24	42	1			38
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-			94 17	1 9	260	2	Y	15	28	1			25
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-			90 32	1 9	239	2	Y	29	34	1			20
TOTAL GAS PROD:		5,119		TOTAL CONDENSATE PROD: 548														

MASCOT OIL COMPANY HERMES UNIT				531355 WELL #: 1	RRCID -> 266493	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 8348	-	8355
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				175
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 719

HALLETTSVILLE, EAST (9800)				38245 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244											
GERDES, G.H. JR. UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 124792	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 9774	-	9781					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 109231	COMPL. DATE 04/30/1994	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 10006	-	10078					
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	114 1	4727 3	N	173	190 1				176	
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	190 9	1475 3	N	25					201	
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	47 1	2314 3	N	37	188 1				50	
04	4860 X	1199	-0-	-3661	-0-	28 9	1158 3	N	6					56	
05	5022 X	2871	-0-	-2151	-0-	67 1	2728 3	N	72					128	
06	4860 X	1397	-0-	-3463	-0-	41 9	1341 3	N	22					150	
07	2418 X	1740	-0-	-678	-0-	34 1	1683 3	N	9	131 1				28	
08	2883 X	1538	-0-	-1345	-0-	7 9	1502 3	N	-0-					28	
09	2790 X	551	-0-	-2239	-0-	64 1	538 3	N	-0-					28	
10	2883 X	93	-0-	-2790	-0-	79 9	91 3	N	-0-					28	
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	32 1		N	-0-					28	
*12	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	24 9	1897 3	N	192					220	
TOTAL GAS PROD:											20,574	TOTAL CONDENSATE PROD:			536

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3968 X	3075	-0-	-893	-0-	70 1	2904 3	N	92			121
02	3528 X	2727	-0-	-801	-0-	101 9	2535 3	N	101			222
03	3906 X	3283	-0-	-623	-0-	81 1	3078 3	N	105	232 1		95
04	3630 X	3003	-0-	-627	-0-	111 9	2894 3	N	22			117
05	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	89 1	2791 3	N	99	179 1		37
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	116 9	3147 3	N	69			106
07	3286 X	2750	-0-	-536	-0-	85 1	2633 3	N	40			146
08	3286 X	2840	-0-	-446	-0-	24 9	2677 3	N	90	186 1		50
09	3300 X	2891	-0-	-409	-0-	65 1	2769 3	N	52			102
10	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	57 9	2833 3	N	10			112
11	3300 X	2599	-0-	-701	-0-	68 1	2437 3	N	94			206
12	2976 X	1280	-0-	-1696	-0-	11 9	1187 3	N	43	187 1		62
						59 1						
						103 9						
						46 1						
						47 9						
TOTAL GAS PROD:		33,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		817						

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20398 X	19098	-0-	-1300	-0-	1458 1	17086 2	Y	504	527 2		65
02	16940 X	15877	-0-	-1063	-0-	554 9	15041 2	Y	408	351 2		122
03	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	387 1	18111 2	Y	477	539 2		60
04	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	449 9	17872 2	Y	448	453 2		55
05	18755 X	17924	-0-	-831	-0-	240 1	17430 2	Y	406	395 2		66
06	18150 X	17543	-0-	-607	-0-	525 9	435 9	Y	395	401 2		60
07	18755 X	18179	-0-	-576	-0-	253 1	432 9	Y	393	339 2		114
08	18197 X	16504	-0-	-1693	-0-	493 9	15985 2	Y	351	394 2		71
09	17610 X	16315	-0-	-1295	-0-	47 1	15725 2	Y	362	326 2		107
10	18166 X	17230	-0-	-936	-0-	447 9	16599 2	Y	394	419 2		82
11	17580 X	16918	-0-	-662	-0-	17108 2	16145 2	Y	437	413 2		106
*12	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	17747 2	17810 2	Y	476	529 2		53
						133 1						
						386 9						
						192 1						
						398 9						
						198 1						
						433 9						
						292 1						
						481 9						
						286 1						
						524 9						
TOTAL GAS PROD:		211,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,051						

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426																	
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489										COMPL. DATE 09/08/1977				TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	955	1	11188	2	Y	415	434	2			20	
02	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	457	9										
03	12524 X	12459	-0-	-65	-0-	275	1	10709	2	Y	365	314	2			71	
04	12120 X	12072	-0-	-48	-0-	402	9										
05	12524 X	12362	-0-	-162	-0-	157	1	11870	2	Y	393	445	2			19	
06	12120 X	11921	-0-	-199	-0-	432	9										
07	12524 X	12260	-0-	-264	-0-	163	1	11510	2	Y	363	367	2			15	
08	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	399	9										
09	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	32	1	11985	2	Y	314	306	2			23	
10	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	345	9										
11	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	11590	2	331	9	Y	301	306	2			18	
*12	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	11932	2	328	9	Y	298	257	2			59	
						98	1	11812	2	Y	291	328	2			22	
						320	9										
						140	1	11459	2	Y	297	268	2			51	
						327	9										
						140	1	11720	2	Y	315	301	2			65	
						347	9										
						207	1	11451	2	Y	311	301	2			75	
						342	9										
						189	1	11792	2	Y	317	357	2			35	
						349	9										
TOTAL GAS PROD:		145,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,980									

ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077411	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 14271	PERF.10316 - 10343
01	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	681 135 9	7981 2 Y	123 128 2	29
02	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	135 81 9	5270 2 Y	74 64 2	39
03	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	110 125 9	8331 2 Y	114 129 2	24
04	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	124 127 9	8771 2 Y	115 116 2	23
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	26 256 9	9793 2 Y	233 227 2	29
06	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9010 7656 2	234 9 Y	213 216 2	26
07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	72 213 9	190 9 Y	173 150 2	49
08	10075 X	8927	-0-	-1148	-0-	201 116 1	8642 2 Y	194 218 2	25
09	9750 X	8080	-0-	-1670	-0-	179 251 9	7784 2 Y	183 165 2	43
10	10075 X	10064	-0-	-11	-0-	165 257 9	9689 2 Y	235 229 2	49
11	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	179 251 9	9897 2 Y	228 222 2	55
*12	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	165 257 9	10254 2 Y	234 263 2	26
TOTAL GAS PROD:			107,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,119

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 722

 HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					95
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					95
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					95
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					95
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					95
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					95
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					95
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					95
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					95
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					95
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					95
*12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	692	-0-	-83	-0-	681	2	11	9	N	10					67
02	532 N	386	-0-	-146	-0-	380	2	6	9	N	5					72
03	837 N	213	-0-	-624	-0-	213	2			N	-0-					72
04	660 N	443	-0-	-217	-0-	408	2	35	9	N	32					104
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					124
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	805	2	19	9	N	17					141
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1060	2	8	9	N	7					148
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1104	2	17	9	N	15					163
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1059	2	26	9	N	24					13
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	2	14	9	N	13					26
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	17	9	N	15					41
*12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6					47
TOTAL GAS PROD:		10,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		164								

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 723

 HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 RENGIER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 X	153	-0-	-374	-0-	60	1	91	2	N	2			66
02	336 X	156	-0-	-180	-0-	50	1	102	2	N	4			70
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			70
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			70
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			70
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			70
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	65 1		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

 HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

01	9641 X	5201	-0-	-4440	-0-	364	1	4769	2	N	62	183 1		72
02	8708 X	3780	-0-	-4928	-0-	266	1	3458	2	N	51			123
03	6882 X	4386	-0-	-2496	-0-	294	1	4048	2	N	40			163
04	6660 X	3449	-0-	-3211	-0-	238	1	3168	2	N	39			202
05	5208 X	4622	-0-	-586	-0-	280	1	4301	2	N	37	177 1		62
06	5040 X	1598	-0-	-3442	-0-	41	9	1543	2	N	14			76
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	350	1	5220	2	N	48			124
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	364	1	5097	2	N	50			174
09	4470 X	543	-0-	-3927	-0-	126	1	415	2	N	2			176
10	5611 X	916	-0-	-4695	-0-	126	1	787	2	N	3			179
11	5430 X	2175	-0-	-3255	-0-	168	1	1986	2	N	19			198
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	21	9			N	NO RPT			198

TOTAL GAS PROD: 37,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650)		38250 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
LGDC CORPORATION		500227							
SHINER		WELL #: 1		RRCID -> 245905		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4988	
								PERF. 4425 - 4442	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARMON, SOUTH (6400)		39120 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON	
GEMARMI INC.		298884							
SCHEEL, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 213979		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 6501	
								PERF. 6396 - 6400	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-	206
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	N	-0-	206
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-	206
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	206
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	206
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	206
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	206
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	25	231
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		25			

HARREL (SLICK)		39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
U1 RANCH OIL		880291							
LUKER, B. J ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8212	
								PERF. 7592 - 7598	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

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

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600

01	T. A.	2	-0-	2	24	2	2	Y	-0-	-0-	
02	24 X	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-	-0-	
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	-0-	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	-0-	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	-0-	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	-0-	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	-0-	
12	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			-0-	
TOTAL GAS PROD:			200			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)				39240 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099													
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.				WELL #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL	DEPTH	8700	PERF. 8160 - 8165				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2883 X	2485	-0-	-398	-0-	593	1	1884	2	Y	7					133	
02	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	616	1	1464	2	Y	4					137	
03	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	677	1	1547	2	Y	25	23	8			139	
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	674	1	1731	2	Y	5					144	
05	2356 X	1707	-0-	-649	-0-	595	1	1105	2	Y	6	3	8			147	
06	2280 X	1165	-0-	-1115	-0-	156	1	1008	2	Y	1					148	
07	2356 N	986	-0-	-1370	-0-	128	1	858	2	Y	-0-					148	
08	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	145	1	996	2	Y	5					153	
09	DLQ G-10	1050	-0-	1050	2197	140	1	904	2	Y	5					158	
10	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3265	162	1	903	2	Y	3					161	
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050	4315	147	1	903	2	Y	-0-					161	
12	DLQ G-10	932	-0-	932	5247	932	2			Y	-0-					161	
TOTAL GAS PROD:		18,337	TOTAL CONDENSATE PROD:										61				

HARRIS (WILCOX-12050) UNIT PETROLEUM COMPANY KINGERY, F. G.				39240 900 877099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:	1	RRCID -> 105343	COMPL.	DATE 03/03/1983	TOTAL	DEPTH	13089	PERF.12068	- 12086	
01	3906 #	309	-0-	-3597	-0-	41	1	268	2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	86	-0-	86	86	21	1	65	2	Y	-0-			19
03	190 R	104	-0-	-86	-0-	23	1	69	2	Y	11	11	8	19
						12	9							
04	210	122	-0-	-88	-0-	30	1	92	2	Y	-0-			19
05	532	532	-0-	-0-	-0-	124	1	345	2	Y	57	51	8	25
						63	9							
06	3000 N	4356	-0-	1356	1356	577	1	3680	2	Y	90	19	8	96
						99	9							
07	3100 N	5004	-0-	1904	3260	635	1	4238	2	Y	119	145	1	65
						131	9							
08	3000 N	4617	-0-	1617	4877	638	1	3925	2	Y	49			114
						54	9							
09	4571	4571	-0-	-0-	4877	647	1	3706	2	Y	198	180	1	130
						218	9							
10	4276	4276	-0-	-0-	4877	644	1	3590	2	Y	38			168
						42	9							
11	4284	4284	-0-	-0-	4877	591	1	3590	2	Y	94			262
						103	9							
*12	4192	4192	-0-	-0-	4877	3911	2	281	9	Y	255	359	1	158
TOTAL GAS PROD:				32,453	TOTAL CONDENSATE PROD:				911					

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
 HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

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

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

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

HEALEY (YEGUA 4824)				40007 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883															
CARPENTER				WELL #:	4	RRCID -> 270936				COMPL. DATE 09/09/2013				TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	13609	#	11616	-0-	-1993	-0-			242	1	11374	3	N	-0-					83
02	11956		10267	-0-	-1689	-0-			219	1	10048	3	N	-0-					83
03	12772	#	10549	-0-	-2223	-0-			219	1	10330	3	N	-0-					83
04	12360	#	9996	-0-	-2364	-0-			234	1	9762	3	N	-0-					83
05	12152	#	10104	-0-	-2048	-0-			234	1	9870	3	N	-0-	83	1			-0-
06	11250	#	9555	-0-	-1695	-0-			226	1	9329	3	N	-0-					-0-
07	11377	#	9908	-0-	-1469	-0-			243	1	9659	3	N	5					5
									6	9									
08	10540	#	8992	-0-	-1548	-0-			243	1	8749	3	N	-0-					5
09	9990	#	7499	-0-	-2491	-0-			236	1	7263	3	N	-0-					5
10	10106	#	9257	-0-	-849	-0-			236	1	9021	3	N	-0-					5
11	9600	#	8594	-0-	-1006	-0-			237	1	8357	3	N	-0-					5
12	9920	#	8623	-0-	-1297	-0-			222	1	8389	3	N	11					16
									12	9									
TOTAL GAS PROD:			114,960	TOTAL CONDENSATE PROD: 16															

HEARD RANCH (FRIO Z)				40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC				559362											
O' BRIEN				WELL #:		1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4705 - 4797	
01	7099	X	4101	-0-	-2998	B	-0-	661	1	3440	3	N	-0-		39
02	5832	X	5832	-0-	-0-	B	-0-	989	1	4843	3	N	-0-		39
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	B	-0-					N	-0-		39
04	5100	X	2115	-0-	-2985	B	-0-	471	1	1644	3	N	-0-		39
05	7972	X	7972	-0-	-0-	B	-0-	1311	1	6661	3	N	-0-		39
06	7046	X	7046	-0-	-0-	B	-0-	1040	1	6006	3	N	-0-		39
07	5270	X	1900	-0-	-3370	B	-0-	271	1	1629	3	N	-0-		39
08	7967	X	5021	-0-	-2946	B	-0-	629	1	4392	3	N	-0-		39
09	7710	X	4079	-0-	-3631	B	-0-	704	1	3375	3	N	-0-		39
10	7967	X	4236	-0-	-3731	B	-0-	583	1	3653	3	N	-0-		39
*11	7050	X	3277	-0-	-3773	B	-0-	518	1	2759	3	N	-0-		39
12	5022	X	4715	-0-	-307	B	-0-	625	1	4090	3	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:				50,294		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
C.E. HEARD "B"				WELL #:	20	RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 4705 - 4715			
01	248 N	18	-0-	-230 B	-0-	1 1	17 2 Y	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		Y	-0-				-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		Y	-0-				-0-
11	T. A.	341	-0-	341 B	341	341 2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	324	-0-	324 B	665	324 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				683	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEARD RANCH (2900)				40032 264	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 068265	COMPL. DATE 12/17/1968	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2280	- 2360			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 18	RRCID -> 205538	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 8997	PERF. 2974	- 3892			
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1 126 2	N	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-				-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,960	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 19	RRCID -> 237019	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 2980	- 2984			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEARD RANCH (2900)		//CONT.//		40032 264	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954	RRCID -> 266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL	DEPTH	4712	PERF. 2931	-	2983
HEARD, CE 'B'		WELL #:		46										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-		145 1	2024 2	N	N	-0-			-0-
02	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-		120 1	1668 2	N	N	-0-			-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	N	-0-			-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	N	-0-			-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARD RANCH (3500)				40032 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 47	RRCID -> 242489	COMPL.	DATE 07/13/2008	TOTAL	DEPTH	5025	PERF.	3507	- 3912
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	39	1	539	2	Y	-0-	-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	866	866	866	2			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	1250	2116	1250	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,694	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEARD RANCH (3650)				40032 462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	139800	COMPL.	DATE	09/13/1991	TOTAL	DEPTH	5002	PERF.	3648 - 3660
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	47	1	653	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	36	1	505	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	43	1	629	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	43	1	645	2	Y	-0-			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	376	-0-	-337	-0-	25	1	351	2	Y	-0-			-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	41	1	590	2	Y	-0-			-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		55				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	879	-0-	-353	-0-	59	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	68	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	84	1	1231	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	751	-0-	-458	-0-	51	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	87	1	1221	2	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	75	1	1140	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1115	-0-	-145	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
12	1240 N	819	-0-	-421	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			124	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HEARD, C. E. "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

01		3596 X	3373	-0-	-223	-0-	225	1	3148	2	Y	-0-					11
02		3248 X	3030	-0-	-218	-0-	203	1	2827	2	Y	-0-					11
03		3937 X	2110	-0-	-1827	-0-	135	1	1975	2	Y	-0-					11
04		3810 X	2366	-0-	-1444	-0-	148	1	2218	2	Y	-0-					11
05		3937 X	3192	-0-	-745	-0-	201	1	2991	2	Y	-0-					11
06		3270 X	3110	-0-	-160	-0-	199	1	2911	2	Y	-0-					11
07		3348 X	2861	-0-	-487	-0-	193	1	2662	2	Y	5					16
08		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	188	1	2651	2	Y	6					22
09		3120 X	2928	-0-	-192	-0-	189	1	2736	2	Y	3					25
10		3224 X	2798	-0-	-426	-0-	173	1	2621	2	Y	4					29
11		3120 X	3108	-0-	-12	-0-	3099	2	9	9	Y	8	23	1			14
*12		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3164	2	12	9	Y	11					25
TOTAL GAS PROD:			34,898	TOTAL CONDENSATE PROD: 37													

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		68			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	573	-0-	573	573	573	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	956	-0-	956	1529	956	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,012			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

01	4247 X	3990	-0-	-257	-0-	266	1	3724	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3668 X	3193	-0-	-475	-0-	214	1	2979	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4619 X	3522	-0-	-1097	-0-	225	1	3297	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4470 X	3579	-0-	-891	-0-	224	1	3355	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4619 X	3708	-0-	-911	-0-	233	1	3475	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3870 X	3444	-0-	-426	-0-	221	1	3223	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	258	1	3555	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	223	1	3135	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3600 X	3203	-0-	-397	-0-	207	1	2996	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3813 X	3323	-0-	-490	-0-	206	1	3117	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3690 X	2995	-0-	-695	-0-	2995	2			N	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	3781	-0-	-32	-0-	3781	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,909			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954													
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID -> 269853		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 3540	-	3913			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1643 X	1344	-0-	-299	-0-		90 1	1254	2	N	-0-					-0-
02		1512 X	1172	-0-	-340	-0-		79 1	1093	2	N	-0-					-0-
03		1829 X	1455	-0-	-374	-0-		93 1	1362	2	N	-0-					-0-
04		1770 X	1463	-0-	-307	-0-		92 1	1371	2	N	-0-					-0-
05		1829 X	1567	-0-	-262	-0-		99 1	1468	2	N	-0-					-0-
06		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-		93 1	1361	2	N	-0-					-0-
07		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-		110 1	1516	2	N	-0-					-0-
08		1581 X	1333	-0-	-248	-0-		88 1	1245	2	N	-0-					-0-
09		1530 X	1323	-0-	-207	-0-		85 1	1238	2	N	-0-					-0-
10		1612 X	1241	-0-	-371	-0-		77 1	1164	2	N	-0-					-0-
11		1560 X	1033	-0-	-527	-0-		1033 2			N	-0-					-0-
12		1612 X	1156	-0-	-456	-0-		1156 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,167					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEARD, C. E. 'B'				WELL #:	36	RRCID ->	269857	COMPL.	DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	5021	PERF.	3638	-	3896
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	179	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	153	1	2249	2	N	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	151	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	166	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	161	1	2351	2	N	-0-					-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	187	1	2584	2	N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	146	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	163	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	152	1	2299	2	N	-0-					-0-
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				29,253		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	24	RRCID ->	270511	COMPL.	DATE	03/16/2013	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	3669	-	3787
01	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	128	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1532	-0-	-36	-0-	103	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	118	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	160	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	168	1	2458	2	N	-0-					-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	192	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	190	1	2667	2	N	-0-					-0-
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	182	1	2636	2	N	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	181	1	2743	2	N	-0-					-0-
*11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,446				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954						
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID -> 270512	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3690 - 3700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	3625	-0-	-653	-0-	242 1	3383 2	N	-0-	-0-
02	3864 X	3063	-0-	-801	-0-	206 1	2857 2	N	-0-	-0-
03	4278 X	3593	-0-	-685	-0-	229 1	3364 2	N	-0-	-0-
04	4140 X	3122	-0-	-1018	-0-	196 1	2926 2	N	-0-	-0-
05	4278 X	3352	-0-	-926	-0-	211 1	3141 2	N	-0-	-0-
06	3510 X	2876	-0-	-634	-0-	184 1	2692 2	N	-0-	-0-
07	3596 X	2666	-0-	-930	-0-	180 1	2486 2	N	-0-	-0-
08	3596 X	2652	-0-	-944	-0-	176 1	2476 2	N	-0-	-0-
09	3240 X	2333	-0-	-907	-0-	150 1	2183 2	N	-0-	-0-
10	3348 X	2353	-0-	-995	-0-	146 1	2207 2	N	-0-	-0-
11	2880 X	1946	-0-	-934	-0-	1946 2		N	-0-	-0-
12	2666 X	1860	-0-	-806	-0-	1860 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEARD RANCH (3700)		40032 528		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE	
MEGO RESOURCES, LLC		559362						
HEARD, GEORGIA		WELL #:		3	RRCID -> 001984	COMPL. DATE 04/16/1954	TOTAL DEPTH	5423 PERF. 3673 - 3685
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEARD RANCH (3900)		40032 594		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954						
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		8 U	RRCID -> 034755	COMPL. DATE 12/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3808 - 3837
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	127 1	1771 2	Y
02	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	118 1	1645 2	Y
03	2046 N	263	-0-	-1783	-0-	17 1	246 2	Y
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	142 1	2129 2	Y
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	130 1	1939 2	Y
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	143 1	2082 2	Y
07	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	147 1	2031 2	Y
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	139 1	1952 2	Y
09	2220 N	1985	-0-	-235	-0-	128 1	1857 2	Y
10	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	130 1	1966 2	Y
11	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877 2		Y
*12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		Y
TOTAL GAS PROD:		22,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEARD RANCH (3900) //CONT.// 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4957	4957	-0-	-0-	-0-	331	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	3836	3829	-0-	-7	-0-	257	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4247	4182	-0-	-65	-0-	267	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	4294	4294	-0-	-0-	-0-	269	1	4025	2	N	-0-					-0-
05	4247	4155	-0-	-92	-0-	261	1	3894	2	N	-0-					-0-
06	4110	3786	-0-	-324	-0-	243	1	3543	2	N	-0-					-0-
07	4247	3935	-0-	-312	-0-	266	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	4247	3710	-0-	-537	-0-	246	1	3464	2	N	-0-					-0-
09	4110	3569	-0-	-541	-0-	230	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	4154 #	3620	-0-	-534	-0-	224	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	3810 #	3053	-0-	-757	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3937 #	3231	-0-	-706	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		46,321				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HEARD RANCH (4300)			40032 792			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
MEGO RESOURCES, LLC			559362																	
HEARD, GEORGIA MRS.			WELL #: 10			RRCID -> 052678			COMPL. DATE 04/12/1972			TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000	
																			PERF. 4480 - 4488	
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-		116	1	607	3	N	-0-							-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-		94	1	458	3	N	-0-							-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-							-0-
04	690	N	60	-0-	-630	-0-		13	1	47	3	N	-0-							-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-		110	1	557	3	N	-0-							-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-		44	1	252	3	N	-0-							-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-		95	1	547	3	N	-0-							-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-		108	1	753	3	N	-0-							-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-		124	1	605	3	N	-0-							-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-		110	1	688	3	N	-0-							-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-		126	1	681	3	N	-0-							-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-		88	1	603	3	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954							
HEARD, C.E. "B"													WELL #: 9		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5000	
																			PERF. 4362 - 4368	
01	3193	X	2885	-0-	-308	-0-		192	1	2693	2	Y	-0-							-0-
02	2912	X	2360	-0-	-552	-0-		158	1	2202	2	Y	-0-							-0-
03	3038	X	2979	-0-	-59	-0-		190	1	2789	2	Y	-0-							-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-		188	1	2814	2	Y	-0-							-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-		197	1	2940	2	Y	-0-							-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-		197	1	2878	2	Y	-0-							-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-		219	1	3016	2	Y	-0-							-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-		211	1	2974	2	Y	-0-							-0-
09	3090	X	2913	-0-	-177	-0-		188	1	2725	2	Y	-0-							-0-
10	3224	X	3150	-0-	-74	-0-		195	1	2955	2	Y	-0-							-0-
11	3120	X	2603	-0-	-517	-0-		2603	2			Y	-0-							-0-
12	3224	X	2615	-0-	-609	-0-		2615	2			Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 35,139

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	248	-0-	-899	-0-	17	1	231	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	150	-0-	-718	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	Y	-0-			-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	-0-			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	2	Y	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	64	1	940	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	1339	-0-	1339	1339	89	1	1250	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	681	-0-	681	2020	44	1	637	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	429	-0-	429	2449	27	1	402	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2449					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2449					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

01	1209 N	950	-0-	-259	-0-	63	1	887	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	745	-0-	-347	-0-	50	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	959	-0-	-374	-0-	61	1	898	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	748	-0-	-182	-0-	47	1	701	2	Y	-0-			-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	61	1	902	2	Y	-0-			-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	Y	-0-			-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	2	Y	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	56	1	782	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	456	-0-	-504	-0-	29	1	427	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	617	-0-	-685	-0-	38	1	579	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	92	1	1291	2	Y	-0-			-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	79	1	1096	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	69	1	1008	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1057	-0-	-293	-0-	66	1	991	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	968	-0-	-334	-0-	61	1	907	2	Y	-0-			-0-
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-			-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	106	1	1466	2	Y	-0-			-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	91	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-			-0-
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-			-0-
*12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD RANCH (4400)		40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
MEGO RESOURCES, LLC		559362														
MILAGROS RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 266613		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4446 - 4452				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	6473	-0-	-3447	-0-	1043	1	5430	3	N	-0-					33
02	6300 X	3694	-0-	-2606	-0-	625	1	3069	3	N	-0-					33
03	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					33
04	6750 X	577	-0-	-6173	-0-	128	1	449	3	N	-0-					33
05	6975 X	4179	-0-	-2796	-0-	687	1	3492	3	N	-0-					33
06	6270 X	2870	-0-	-3400	-0-	424	1	2446	3	N	-0-					33
07	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	1298	1	7843	3	N	-0-					33
08	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	1061	1	7405	3	N	-0-					33
09	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	1212	1	5794	3	N	-0-					33
10	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	1105	1	6933	3	N	-0-					33
*11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	1058	1	5636	3	N	-0-					33
*12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	1047	1	6895	3	N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		65,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 -	4337
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	2	Y	-0-		-0-
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	70	1	980	2	Y	-0-		-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	74	1	1089	2	Y	-0-		-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1196	2	Y	-0-		-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	83	1	1230	2	Y	-0-		-0-
06	1140	N	941	-0-	-199	-0-	60	1	881	2	Y	-0-		-0-
07	1333	N	849	-0-	-484	-0-	57	1	792	2	Y	-0-		-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-		-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	909	2	Y	-0-		-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	67	1	1011	2	Y	-0-		-0-
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			Y	-0-		-0-
12	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				12,815		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4678	-	4680	
01	6665	X	6060	-0-	-605	-0-	403 12 9	1	5645	2	Y	11	78
02	6020	X	4063	-0-	-1957	-0-	272 10 9	1	3781	2	Y	9	87
03	7099	X	4826	-0-	-2273	-0-	307 20 9	1	4499	2	Y	18	105
04	6870	X	4314	-0-	-2556	-0-	269 19 9	1	4026	2	Y	17	88 1 34
05	7099	X	4551	-0-	-2548	-0-	285 18 9	1	4248	2	Y	16	50
06	5850	X	4861	-0-	-989	-0-	311 15 9	1	4535	2	Y	14	64
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	366 7 9	1	5048	2	Y	6	70
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	332 7 9	1	4665	2	Y	6	76
09	4860	X	4499	-0-	-361	-0-	290 3 9	1	4206	2	Y	3	79
10	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	278 4 9	1	4205	2	Y	4	83
11	5250	X	3072	-0-	-2178	-0-	3063 2	2	9	9	Y	8	65 1 26
12	5425	X	3933	-0-	-1492	-0-	3921 2	2	12	9	Y	11	37
TOTAL GAS PROD:			55,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			123				

HEARD RANCH (4490) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460															

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

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

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

C.E. HEARD "B"				WELL #:	28	RRCID -> 230335	COMPL.	DATE 03/31/2012	TOTAL	DEPTH	5005	PERF.	3556	-	4382
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0- ⁴	-0-	-0- ⁴	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				79	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

C.E.	HEARD	"B"		WELL #:	34	RRCID ->	230518	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	5005	PERF.	4201	-	4570
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	249	1	3484	2 Y	-0-						15
02	3444	X	3189	-0-	-255	-0-	214	1	2975	2 Y	-0-						15
03	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	238	1	3495	2 Y	-0-						15
04	4140	X	4045	-0-	-95	-0-	254	1	3791	2 Y	-0-						15
05	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	252	1	3750	2 Y	-0-						15
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	241	1	3526	2 Y	-0-						15
07	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	276 6	1 9	3808	2 Y	5						20
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	252 7	1 9	3544	2 Y	6						26
09	4050	X	3703	-0-	-347	-0-	239 3	1 9	3461	2 Y	3						29
10	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	229 6	1 9	3464	2 Y	5						34
11	3960	X	3268	-0-	-692	-0-	3260	2	8	9 Y	7	27	1				14
12	4092	X	3659	-0-	-433	-0-	3647	2	12	9 Y	11						25
TOTAL GAS PROD:											37						
												TOTAL CONDENSATE PROD:					

HEARD RANCH (4400)				//CONT.// 40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 916954		WELL #: 27		RRCID -> 233420		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4394 - 4402		
HEARD, C.E. "B"																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-		23 1		317 2	Y	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	363	-0-	363	363		363 2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	444	-0-	444	807		444 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,147				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	39	RRCID -> 235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL	DEPTH	5007	PERF.	3649 -	4536
01	4247	X	2904	-0-	-1343	-0-	193	1	2699	2	Y	11		78
02	3220	X	2346	-0-	-874	-0-	157	1	2179	2	Y	9		87
03	3689	X	2734	-0-	-955	-0-	173	1	2541	2	Y	18		105
04	3570	X	2526	-0-	-1044	-0-	157	1	2351	2	Y	16	88	1
05	3689	X	2945	-0-	-744	-0-	184	1	2744	2	Y	15		48
06	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	173	1	2530	2	Y	14		62
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	226	1	3125	2	Y	6		68
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	157	1	2209	2	Y	5		73
09	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	169	1	2453	2	Y	3		76
10	3348	X	2135	-0-	-1213	-0-	132	1	1999	2	Y	4		80
11	3240	X	1985	-0-	-1255	-0-	1976	2	9	9	Y	8	63	1
12	3348	X	2195	-0-	-1153	-0-	2183	2	12	9	Y	11		36
TOTAL GAS PROD:			30,843		TOTAL CONDENSATE PROD:			120						

HEARD, C.E. "B"				WELL #:	43	RRCID -> 235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4458 -	4462
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	68	1	955	2	Y	-0-
02	868	N	736	-0-	-132	-0-	49	1	687	2	Y	-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	2	Y	-0-
04	3000	N	3050	-0-	50	50	191	1	2859	2	Y	-0-
05	3100	N	9051	-0-	5951	6001	569	1	8482	2	Y	-0-
06	3000	N	9094	-0-	6094	12095	583	1	8511	2	Y	-0-
07	22647	X	10552	-0-	-12095	-0-	713	1	9839	2	Y	-0-
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	700	1	9843	2	Y	-0-
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	643	1	9324	2	Y	-0-
10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	669	1	10130	2	Y	-0-
*11	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			Y	-0-
*12	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:				86,034	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12						
4440 R	4440	-0-	-0-	-0-	296	1	4144	2	Y	-0-							-0-
4369	4369	-0-	-0-	-0-	293	1	4076	2	Y	-0-							-0-
4907	4907	-0-	-0-	-0-	313	1	4594	2	Y	-0-							-0-
5155	5155	-0-	-0-	-0-	323	1	4832	2	Y	-0-							-0-
3255	5412	-0-	-0-	2157	340	1	5072	2	Y	-0-							-0-
7419	5262	-0-	-0-	-2157	337	1	4925	2	Y	-0-							-0-
5134	5134	-0-	-0-	-0-	347	1	4787	2	Y	-0-							-0-
5821	5821	-0-	-0-	-0-	386	1	5435	2	Y	-0-							-0-
5912	5912	-0-	-0-	-0-	381	1	5531	2	Y	-0-							-0-
6545	6545	-0-	-0-	-0-	406	1	6139	2	Y	-0-							-0-
5696	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-							-0-
3255	6172	-0-	-0-	2917	6172	2			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD: 64,825														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	*12						
5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	343	1	4794	2	Y	-0-							-0-
4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	304	1	4222	2	Y	-0-							-0-
4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	300	1	4406	2	Y	-0-							-0-
4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	303	1	4522	2	Y	-0-							-0-
4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	312	1	4656	2	Y	-0-							-0-
4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	303	1	4419	2	Y	-0-							-0-
4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	327	1	4514	2	Y	-0-							-0-
4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	297	1	4179	2	Y	-0-							-0-
4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	275	1	3988	2	Y	-0-							-0-
4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	272	1	4120	2	Y	-0-							-0-
3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-							-0-
3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD: 54,564														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HEINZVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																	
GAYLE, B. B.		WELL #:		1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7422 - 7447							

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

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

RAMTEX ENERGY LLC			690225										
HESTER, CARL T.			WELL #:		1	RRCID -> 107201		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH		7515 PERF. 7457 - 7464	
01	4619 X	1176	-0-	-3443	-0-	1162	2	14	9	Y	13		136
02	4172 X	1335	-0-	-2837	-0-	1318	2	17	9	Y	15		151
03	4619 X	1413	-0-	-3206	-0-	1392	2	21	9	Y	19		170
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-		170
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-		170
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-		170
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-		170
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170
TOTAL GAS PROD:		6,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

HESTER, CARL T.				WELL #:	2	RRCID ->	207664	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7420 -	7430
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2	Y	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3300) 40231 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 CHARLES KUESTER WELL #: 21 RRCID -> 263765 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3286 - 3288

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
3968 #	124	-0-	-3844	-0-	124	2	N	-0-			-0-						-0-	
2856 #	48	-0-	-2808	-0-	48	2	N	-0-			-0-						-0-	
1767 #	222	-0-	-1545	-0-	222	2	N	-0-			-0-						-0-	
330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-						-0-	
124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			-0-						-0-	
210 #	33	-0-	-177	-0-	33	2	N	-0-			-0-						-0-	
422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-						-0-	
217 #	40	-0-	-177	-0-	40	2	N	-0-			-0-						-0-	
120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-						-0-	
434 #	173	-0-	-261	-0-	173	2	N	-0-			-0-						-0-	
438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-						-0-	
434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-						-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DFG OIL & GAS, LLC 216726
 MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DFG OIL & GAS, LLC 216726
 MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) HILCORP ENERGY COMPANY MILNER				40231 410 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
				WELL #:	1	RRCID -> 239490	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	12720 - 13096		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3159	-0-	-592 B	-0-	617 11 9	1 2531 3	2531	3	N	10			115
02	3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	557 2 9	1 2498 3	2498	3	N	2			117
03	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	617 20 9	1 3005 3	3005	3	N	18			135
04	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	597 9 9	1 2753 3	2753	3	N	8			143
05	3649 X	3649	-0-	-0- B	-0-	617 28 9	1 3004 3	3004	3	N	25			168
06	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	597 10 9	1 2744 3	2744	3	N	9			177
07	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	617 28 9	1 2881 3	2881	3	N	25			202
08	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	617 1 1	1 2971 3	2971	3	N	-0-			202
09	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	458 11 9	1 2988 3	2988	3	N	10			212
10	2976 X	2658	-0-	-318 B	-0-	2657 3	1 1 9	1	9	N	1	181 1		32
11	2880 X	2450	-0-	-430 B	-0-	2439 3	11 9	11	9	N	10			42
12	2976 X	1071	-0-	-1905 B	-0-	1068 3	3 9	3	9	N	3			45
TOTAL GAS PROD:		36,967				TOTAL CONDENSATE PROD:				121				

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 068157	COMPL. DATE 05/01/1976	TOTAL DEPTH 16000	PERF. N/A			
01	1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	402	-0-	-718 B	-0-	402	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	958	-0-	-561 B	-0-	958	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068	2	Y	-0-			-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2	Y	-0-			-0-
06	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108	2	Y	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	741	-0-	-219 B	-0-	741	2	Y	-0-			-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2	Y	-0-			-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2	Y	-0-			-0-
*12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,214			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 248220	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12804 - 14002	
01	806 N	411	-0-	-395 B	-0-	411	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	237	-0-	-155 B	-0-	237	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2	Y	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	Y	-0-	-0-
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	Y	-0-	-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245	2	Y	-0-	-0-
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2	Y	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	Y	-0-	-0-
*12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,956	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)														CNTY: VICTORIA	
RINCON PETROLEUM CORPORATION															
SCHULTHEISS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF. 12122 - 12268															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2759 #	2504	-0-	-255	-0-	2439	2	65	9	N	59			236	
02	2492 #	2142	-0-	-350	-0-	2095	2	47	9	N	43	188	1	91	
03	2595 R	2595	-0-	-0-	-0-	2551	2	44	9	N	40			131	
04	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	2440	2	33	9	N	30			161	
05	2511 #	2377	-0-	-134	-0-	2336	2	41	9	N	37			198	
06	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2570	2	46	9	N	42			240	
07	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	2654	2	29	9	N	26			266	
08	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2652	2	33	9	N	30	180	1	116	
09	2460 #	1639	-0-	-821	-0-	1622	2	17	9	N	15			131	
10	2697 #	1934	-0-	-763	-0-	1910	2	24	9	N	22			153	
*11	2711 R	2711	-0-	-0-	-0-	2652	2	59	9	N	54			207	
12	2697 #	2276	-0-	-421	-0-	2248	2	28	9	N	25			232	
TOTAL GAS PROD: 28,635														TOTAL CONDENSATE PROD: 423	

HELEN GOHLKE (YEGUA K)														CNTY: DE WITT	
B.P. PRODUCTIONS INC.															
CHARLES KUESTER A-207 A															
WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CAMOIL, INC.															
FRIAR, A.															
WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
 FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	350	-0-	350	350	350	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	380	-0-	380	730	380	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	730			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELEN GOHLKE (850)			40231 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587													
MUSSELMAN			WELL #:		1		RRCID -> 159647		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 606 -		762	
M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
02 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
03 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
04 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
05 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
06 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
07 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
08 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
09 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
10 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
11 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
12 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
FIVE-JAB, INC.				271310						
PANCHO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 1517 - 1520
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
WALLIS ENERGY, INC.				893997						
JACOBS, CHARLES				WELL #:	1	RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8786 - 8800
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		133
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HELEN GOHLKE, E. (11060)			40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
STEPHENS PRODUCTION COMPANY			818425											
CHARLEY JACOBS GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11060 - 11110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23467 X	22626	-0-	-841	-0-	22300	2	326	9	N	296	363	1	100
02	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	18353	2	242	9	N	220			320
03	23033 X	19595	-0-	-3438	-0-	19371	2	224	9	N	204	357	1	167
04	22020 X	19172	-0-	-2848	-0-	18915	2	257	9	N	234	182	1	219
05	22630 X	18820	-0-	-3810	-0-	18593	2	227	9	N	206	186	1	239
06	21900 X	20784	-0-	-1116	-0-	20569	2	215	9	N	195	356	1	78
07	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	20648	2	177	9	N	161			239
08	23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	22855	2	201	9	N	183	355	1	67
09	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	21172	2	194	9	N	176	188	1	55
10	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22284	2	227	9	N	206			261
11	22320 X	20862	-0-	-1458	-0-	20635	2	227	9	N	206	375	1	92
12	23064 X	21677	-0-	-1387	-0-	21455	2	222	9	N	202	187	1	107
TOTAL GAS PROD:		249,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,489						

JACOBS BRUMUND GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 187539	COMPL.	DATE 06/10/2012	TOTAL	DEPTH	12454	PERF. 11106	- 11124
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		95
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	N	3	98
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9	107
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	N	3	110
05	713	N	420	-0-	-293	-0-	402	2	18	9	N	16	126
06	690	N	277	-0-	-413	-0-	277	2			N	-0-	126
07	713	N	93	-0-	-620	-0-	93	2			N	-0-	126
08	434	N	42	-0-	-392	-0-	41	2	1	9	N	1	127
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-	127
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	127
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	127
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:				4,604			TOTAL CONDENSATE PROD:				32		

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)				40234 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
G E OPERATING, INC.				292166						
WENDTLAND				WELL #:	1	RRCID -> 168758	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2918 - 2920
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) 40238 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 G E OPERATING, INC. 292166
 RUSCHHAUPT WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 LINN OPERATING, INC. 501545
 GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

01	4216	X	3163	-0-	-1053	-0-	679	1	2419	2	Y	59					123
02	DLQ	G-10	3581	-0-	3581	3581	802	1	2718	2	Y	55					178
03	DLQ	G-10	4085	-0-	4085	7666	945	1	3086	2	Y	49	114	1			113
04	11772	X	4106	-0-	-7666	-0-	994	1	3060	2	Y	47					160
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	832	1	3244	2	Y	48	116	1			92
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	883	1	3101	2	Y	45					137
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	924	1	3535	2	Y	34					171
08	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	859	1	3230	2	Y	33	107	1			97
09	4110	X	3810	-0-	-300	-0-	837	1	2925	2	Y	44					141
10	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	784	1	3010	2	Y	45	110	1			76
11	4350	X	3367	-0-	-983	-0-	699	1	2612	2	Y	51					127
12	4495	X	3447	-0-	-1048	-0-	727	1	2661	2	Y	54	115	1			66
TOTAL GAS PROD:			46,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			564								

PAGE: 752

WOFFORD, C. J. COCKE AND GOODRICH UNIT				935452 WELL #:	1	RRCID -> 134136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10153	PERF. 9974 - 10136	
01	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12210	2	340 9	N	309 64 1	287
02	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9826	2	44 9	N	40 303 1	24
03	11036 X	10679	-0-	-357	-0-	10204	2	475 9	N	432 287 1	169
04	12150 X	10712	-0-	-1438	-0-	10587	2	125 9	N	114 151 1	132
05	12555 X	3725	-0-	-8830	-0-	3613	2	112 9	N	102 148 1	86
06	12150 X	6435	-0-	-5715	-0-	6281	2	154 9	N	140 176 1	50
07	11067 X	8658	-0-	-2409	-0-	8189	2	469 9	N	426 300 1	176
08	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	15880	2	292 9	N	265 330 1	111
09	10710 X	9990	-0-	-720	-0-	9729	2	261 9	N	237 303 1	45
10	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	14762	2	484 9	N	440 318 1	167
11	15660 X	15523	-0-	-137	-0-	15123	2	400 9	N	364 479 1	52
12	16182 X	15123	-0-	-1059	-0-	14530	2	593 9	N	539 426 1	165
TOTAL GAS PROD:		134,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,408					

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 LINN OPERATING, INC. 501545
 GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5398 - 5718

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

01	675	9950	-0-	9275 B	36897	599 1	9318 2	N	30			32
02	6300	11730	-0-	5430 B	42327	631 1	11099 2	N	-0-	32	1	-0-
03	6975	11506	-0-	4531 B	46858	652 1	10854 2	N	-0-			-0-
04	6750	-0-	-0-	-6750 B	40108			N	-0-			-0-
05	6975	3657	-0-	-3318 B	36790	329 1	3265 2	N	57	57	1	-0-
						63 9						
06	6750	-0-	-0-	-6750 B	30040			N	-0-			-0-
07	6975	-0-	-0-	-6975 B	23065			N	-0-			-0-
08	6975	90	-0-	-6885 B	16180	9 1	81 2	N	-0-			-0-
09	6750	-0-	-0-	-6750 B	9430			N	-0-			-0-
10	6975	324	-0-	-6651 B	2779	37 1	287 2	N	-0-			-0-
11	6750	81	-0-	-6669 B	-3890	11 1	70 2	N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-3983			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #:		RRCID -> 219633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8176 - 8216		
TULLIS																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4898 #	4004	-0-	-894	-0-	4004	2			N	-0-					94
02	4424 #	3964	-0-	-460	-0-	3800	2	164	9	N	149	180	1			63
03	4898 #	4138	-0-	-760	-0-	4138	2			N	-0-					63
04	4380 #	3317	-0-	-1063	-0-	3317	2			N	-0-					63
05	4594 R	4594	-0-	-0-	-0-	4394	2	200	9	N	182	173	1			72
06	4260 #	3980	-0-	-280	-0-	3919	2	61	9	N	55					127
07	4402 #	4378	-0-	-24	-0-	4378	2			N	-0-					127
08	4622 R	4622	-0-	-0-	-0-	4515	2	107	9	N	97	176	1			48
09	4440 #	4035	-0-	-405	-0-	4035	2			N	-0-					48
10	4588 #	4403	-0-	-185	-0-	4220	2	183	9	N	166	178	1			36
11	4470 #	3870	-0-	-600	-0-	3870	2			N	-0-					36
12	4619 #	3788	-0-	-831	-0-	3788	2			N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		49,093				TOTAL CONDENSATE PROD:				649						

HENZE (SLICK)				40617 250	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: DE WITT		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
HENZE, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 002068	COMPL. DATE 06/11/1951	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7370
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENZE (WILCOX 9700)				40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT			
LONE OAK ENERGY INC				506578											
KERLICK				WELL #:		1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315		PERF. 9688 - 9696	
01	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	1716	2	63	9	N	57	191	1	5
02	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1504	2	52	9	N	47			52
03	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-	1738	2	43	9	N	39			91
04	2100	#	1957	-0-	-143	-0-	1905	2	52	9	N	47			138
05	2077	#	2039	-0-	-38	-0-	1985	2	54	9	N	49	181	1	6
06	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	1527	2	85	9	N	77			83
07	1767	#	773	-0-	-994	-0-	740	2	33	9	N	30			113
08	1767	#	1522	-0-	-245	-0-	1481	2	41	9	N	37			150
09	1980	#	1837	-0-	-143	-0-	1785	2	52	9	N	47	177	1	20
10	2046	#	1830	-0-	-216	-0-	1808	2	22	9	N	20			40
11	1620	#	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			40
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:				16,686		TOTAL CONDENSATE PROD:				450					

HENZE (WILCOX 10850)		40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
RAGARS OIL & GAS CO.		687920								
KERLICK, ELLA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A		
M										
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WINN EXPLORATION CO., INC.			932465												
KERLICK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 259030	COMPL.	DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11124		PERF.11076 - 13744		
01	50902 X	38694	-0-	-12208	-0-	37792	2	902	9	N	820	741	1		361
02	43400 X	40108	-0-	-3292	-0-	39215	2	893	9	N	812	555	1		618
03	48050 X	33077	-0-	-14973	-0-	32294	2	783	9	N	712	914	1		416
04	46110 X	34871	-0-	-11239	-0-	34078	2	793	9	N	721	905	1		232
05	47213 X	39777	-0-	-7436	-0-	38893	2	884	9	N	804	910	1		126
06	42960 X	37206	-0-	-5754	-0-	36415	2	791	9	N	719	547	1		298
07	44392 X	36119	-0-	-8273	-0-	35335	2	784	9	N	713	715	1		296
08	39773 X	35221	-0-	-4552	-0-	34503	2	718	9	N	653	722	1		227
09	38490 X	29634	-0-	-8856	-0-	28998	2	636	9	N	578	549	1		256
10	39773 X	30349	-0-	-9424	-0-	29588	2	761	9	N	692	740	1		208
11	37200 X	26262	-0-	-10938	-0-	25614	2	648	9	N	589	558	1		239
12	36115 X	24708	-0-	-11407	-0-	24133	2	575	9	N	523	379	1		383
TOTAL GAS PROD:		406,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,336							

HENZE, E (YEGUA 4725)				40618 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336						
HOBLIT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 267653	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4847 - 4851

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37 1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2014 - W/O TO 02-274173										
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2014 - W/O TO 02-274173

HERNDON (3000 FRIQ)			40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
VENTEX OPERATING CORP.			884527													
SCHENDEL			WELL #:		2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2683		- 2902	

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERNDON (3200 FRIO)				40726 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
WHITTINGTON				WELL #:	2	RRCID -> 221086	COMPL. DATE 06/17/2012	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 1791	-	1794	
01	3472 #	1153	-0-	-2319	-0-	1153	3	N	-0-			-0-	
02	3136 #	1059	-0-	-2077	-0-	1059	3	N	-0-			-0-	
03	3472 #	927	-0-	-2545	-0-	927	3	N	-0-			-0-	
04	2220 #	937	-0-	-1283	-0-	937	3	N	-0-			-0-	
05	1178 #	849	-0-	-329	-0-	849	3	N	-0-			-0-	
06	1140 #	838	-0-	-302	-0-	838	3	N	-0-			-0-	
07	1178 #	937	-0-	-241	-0-	937	3	N	-0-			-0-	
08	961 #	530	-0-	-431	-0-	530	3	N	-0-			-0-	
09	930 #	710	-0-	-220	-0-	710	3	N	-0-			-0-	
10	930 #	114	-0-	-816	-0-	111	3	N	3	9	3 8	-0-	
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-	
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,054	TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

PATTON				WELL #:	1	RRCID -> 229837	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2330	-	2338
01	4030	3508	-0-	-522	-0-	3508	3	N	-0-			-0-
02	3640	3309	-0-	-331	-0-	3309	3	N	-0-			-0-
03	4030	2393	-0-	-1637	-0-	2393	3	N	-0-			-0-
04	3900	2357	-0-	-1543	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
05	4030	1342	-0-	-2688	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
06	3540 #	3389	-0-	-151	-0-	3389	3	N	-0-			-0-
07	4585	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3	N	-0-			-0-
08	4380	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3	N	-0-			-0-
09	3390 #	2995	-0-	-395	-0-	2995	3	N	-0-			-0-
10	4069	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	N	-0-			-0-
11	3900	3163	-0-	-737	-0-	3163	3	N	-0-			-0-
12	4030	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,490	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

 HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

 HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 #	1739	-0-	-555	-0-	1739	1		N	-0-			-0-
02	2016 #	1583	-0-	-433	-0-	1583	1		N	-0-			-0-
03	2046 #	1519	-0-	-527	-0-	1519	1		N	-0-			-0-
04	1980 #	1405	-0-	-575	-0-	1405	1		N	-0-			-0-
05	1953 #	1490	-0-	-463	-0-	1490	1		N	-0-			-0-
06	1710 #	1412	-0-	-298	-0-	1412	1		N	-0-			-0-
07	1767 #	1368	-0-	-399	-0-	1368	1		N	-0-			-0-
08	1519 #	1405	-0-	-114	-0-	1405	1		N	-0-			-0-
09	1440 #	1143	-0-	-297	-0-	1143	1		N	-0-			-0-
10	1488 #	816	-0-	-672	-0-	816	1		N	-0-			-0-
11	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	1		N	-0-			-0-
*12	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1719	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEYSER (F-40)			40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638									
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340 - 5398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XOG OPERATING LLC			945921		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #: 41		RRCID -> 113506		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5402 - 5408	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEYSER (F-41)			40957 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638									
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257299		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5458	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 546																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 VIOLA PROD., INC. 886217
 BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P. H. -C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		270				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO //CONT.// 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 C.W. PICKERING, INC. 121104
 TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		468			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		754			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	1	N	-0-			-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	1	N	-0-			-0-
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	1	N	-0-			-0-
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	1	N	-0-			-0-
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	1	N	-0-			-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	1	N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	1	N	-0-			-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	1	N	-0-			-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	1	N	-0-			-0-
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	1	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		703			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		635			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

01	298 N	107	-0-	-191	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		437			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 FREDCO //CONT.// 284921
 WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-214			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-214			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-61	CANCELLED	UNDERAGE ->	-153								
03	62 #	-0-	-0-	-62	B	-123			Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	B	-183			Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	B	-245			Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	B	-305			Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-336			Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-367			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-306	CANCELLED	UNDERAGE ->	-61								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-306			Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-306			Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-336			Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-367			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN																					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836																											
BENNETT, W. H.		WELL #:		16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH		5588		PERF. 5408		- 5415															
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:																-0-											

LANDER, O. M. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 055330	COMPL. DATE 11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140	-	4180
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DUNWOODY, CHARLES				WELL #:	10	RRCID -> 055372	COMPL. DATE 03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5438	-	5444
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)				WELL #:	1	RRCID -> 089496	COMPL. DATE 03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DUNWOODY, CHARLES S.				WELL #:	17	RRCID -> 089895	COMPL. DATE 04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5470	-	5485
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B				CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836																
BONNER, R. R.		WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5388 - 5410								
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:	20	RRCID -> 089901	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:		26	RRCID -> 089903	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B				CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836																
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5354 - 5408								
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																		
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																		

DUNWOODY, CHARLES S.				WELL #:	14	RRCID -> 090349	COMPL. DATE 11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5479	-	5488
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MARSHALL, H. T. (PF)				WELL #:	1	RRCID -> 090791	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B				CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836														
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH		5497 PERF. 5470 - 5474						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BENNETT, W. H.				WELL #:	11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5399	-	5408
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BENNETT, W. H.				WELL #:		2	RRCID -> 121539	COMPL. DATE 06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5350	-	5360
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B				CNTY: CALHOON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836																
BENNETT, W. H.		WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5356 - 5366								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY		CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BENNETT, W.H.				WELL #:	8	RRCID -> 124198	COMPL. DATE 04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 5376	-	5386
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DUNWOODY, CHARLES				WELL #:	16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF.	5418	-	5457
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DUNWOODY, CHARLES				WELL #:	15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5422	-	5431
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	12350								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	12350								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WELDER, P. H. -A-				WELL #:	11	RRCID -> 090363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4050	-	4100
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELDER, P. H. -A-			WELL #:	14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5470	-	5480
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDER, P. H. -A-			WELL #:	9	RRCID -> 100559	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5437	-	5470
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COOK, J.G				WELL #:		9	RRCID -> 128123	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 5030	- 5050
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FREDCO 284921
 BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	T. A.	122	-0-	122	122		122	2		Y	-0-					64
08	228 N	106	-0-	-122	-0-		106	2		Y	-0-					64
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	2		Y	-0-					64
10	124 N	121	-0-	-3	-0-		121	2		Y	-0-					64
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					64
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		Y	-0-					64
TOTAL GAS PROD: 517																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8200) AURORA RESOURCES CORPORATION O.M. LANDER UNIT				40957 955 036931 WELL #:	2L	NON-ASSOCIATED RRCID -> 142816	CAPACITY COMPL. DATE 09/11/1992				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	1172	-0-	-2052	-0-	1166	2	6	9	Y	5					174
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2952	2	18	9	Y	16					190
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	155	1	3449	2	Y	60	190	1			60
						66	9									
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	150	1	3331	2	Y	39					99
						43	9									
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	155	1	3463	2	Y	16					115
						18	9									
06	3270 X	2817	-0-	-453	-0-	135	1	2652	2	Y	27					142
						30	9									
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	155	1	3309	2	Y	23					165
						25	9									
08	3658 X	3288	-0-	-370	-0-	155	1	3116	2	Y	15					180
						17	9									
09	3510 X	3197	-0-	-313	-0-	150	1	2936	2	Y	101	184	1			97
						111	9									
10	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	155	1	3165	2	Y	43					140
						47	9									
11	3390 X	3060	-0-	-330	-0-	150	1	2888	2	Y	20					160
						22	9									
12	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	155	1	2934	2	Y	34					194
						37	9									
TOTAL GAS PROD:		37,316				TOTAL CONDENSATE PROD:				399						

HEYSER (8300)				40957 968	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
BENNETT, W. H.				WELL #: A 2	RRCID -> 154262	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8317	- 8321
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEYSER, EAST (8040)				40959 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
LANDER, O. M. -B-				WELL #: 16	RRCID -> 116530	COMPL. DATE 04/19/1987	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 8050	- 8056
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGHLANDER (CARRIZO)				41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860								
BLUHM UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 188518	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 6990 - 7000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-		66
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-		66
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-		66
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-		66
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-		66
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-		66
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2185	2	210 9	N	191	185 1	72
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-		72
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1 9	N	1		73
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	2	2 9	N	2		75
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-		75
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:				25,668	TOTAL CONDENSATE PROD:				194			

REAMY				WELL #:	1	RRCID -> 192051	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6934 - 6942		
01	2201 X	1411	-0-	-790	-0-	1411	2		N	-0-		164
02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		164
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		164
04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		164
05	1953 X	1613	-0-	-340	-0-	1613	2		N	-0-		164
06	1890 X	1036	-0-	-854	-0-	1036	2		N	-0-		164
07	1953 X	1108	-0-	-845	-0-	1108	2		N	-0-		164
08	1612 X	1344	-0-	-268	-0-	1344	2		N	-0-		164
09	1560 X	1000	-0-	-560	-0-	1000	2		N	-0-		164
10	1612 X	1007	-0-	-605	-0-	1007	2		N	-0-		164
11	1290 X	835	-0-	-455	-0-	835	2		N	-0-		164
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT		164
TOTAL GAS PROD:				14,173	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARGMANN				WELL #:	1	RRCID -> 192052	COMPL. DATE 05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6937 - 6948		
01	1395 X	1230	-0-	-165	-0-	1230	2		N	-0-		19
02	1260 X	1191	-0-	-69	-0-	1191	2		N	-0-		19
03	1395 X	1051	-0-	-344	-0-	1051	2		N	-0-		19
04	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		19
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		19
06	1290 X	1159	-0-	-131	-0-	1159	2		N	-0-		19
07	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1237	2	202 9	N	184	185 1	18
08	1395 X	1224	-0-	-171	-0-	1224	2		N	-0-		18
09	1350 X	1138	-0-	-212	-0-	1137	2	1 9	N	1		19
10	1426 X	1084	-0-	-342	-0-	1084	2		N	-0-		19
11	1380 X	803	-0-	-577	-0-	803	2		N	-0-		19
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:				13,055	TOTAL CONDENSATE PROD:				185			

HIGHLANDER (CARRIZO)										CAPACITY				CNTY: KARNES	
BAY ROCK OPERATING COMPANY										NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200	
PUTNAM GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 209859		PERF. 7059 - 7069	
										//CONT.// 41316 075		//CONT.// 057860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-				16
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				16
03	1178 X	525	-0-	-653	-0-	525	2			N	-0-				16
04	1140 X	20	-0-	-1120	-0-	20	2			N	-0-				16
05	1178 X	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-				16
06	1140 X	632	-0-	-508	-0-	632	2			N	-0-				16
07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				16
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				16
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				16
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-				16
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-				16
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				16
TOTAL GAS PROD:										8,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GISLER, ALFREDA										WELL #: 1		RRCID -> 221908		COMPL. DATE 09/25/2006	
										TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7011 - 7016			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	6		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										12/03/2014 - PLUGGED 12/03/14					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KRUEGER										WELL #: 1		RRCID -> 262002		COMPL. DATE 07/05/2011	
										TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7070 - 7079			
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
02	1512 X	1490	-0-	-22	-0-	1490	2			N	-0-				-0-
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-				-0-
04	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
05	1705 X	1362	-0-	-343	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
06	2130 X	1067	-0-	-1063	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
07	2232 X	1105	-0-	-1127	-0-	1105	2			N	-0-				-0-
08	2232 X	1225	-0-	-1007	-0-	1225	2			N	-0-				-0-
09	2160 X	1421	-0-	-739	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
10	1364 X	942	-0-	-422	-0-	942	2			N	-0-				-0-
11	1200 X	771	-0-	-429	-0-	771	2			N	-0-				-0-
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										15,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HIGHLINE (13850)				41325 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736											
WEATHERSBEE, JULIA				WELL #:		1		RRCID -> 223542		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 16004		PERF.13468 - 13486	
01	9424	2471	-0-	-6953	-0-	65	1	2406	2	N	-0-				-0-
02	7504	893	-0-	-6611	-0-	199	1	694	2	N	-0-				-0-
03	8308	3644	-0-	-4664	-0-	728	1	2916	2	N	-0-				-0-
04	8040	7318	-0-	-722	-0-	828	1	6490	2	N	-0-				-0-
05	8308	1785	-0-	-6523	-0-	397	1	1388	2	N	-0-				-0-
06	3540 #	768	-0-	-2772	-0-	298	1	470	2	N	-0-				-0-
07	7564 #	1490	-0-	-6074	-0-	596	1	894	2	N	-0-				-0-
08	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	695	1	1129	2	N	-0-				-0-
09	3300	1267	-0-	-2033	-0-	596	1	671	2	N	-0-				-0-
10	1798 #	1289	-0-	-509	-0-	695	1	594	2	N	-0-				-0-
11	5462	5462	-0-	-0-	-0-	993	1	4469	2	N	-0-				-0-
*12	5320	5320	-0-	-0-	-0-	828	1	4492	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				33,531		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HINNANT (WILSON)		41609 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
HINNANT HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 264538		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4681 X	2572	-0-	-2109	-0-	154 1	2404 3	Y	-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-	14 9		N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/03/2015									
TOTAL GAS PROD:		2,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		13			

HINNANT (2000)		41609 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
HINNANT HEIRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 265099		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5890	3849	-0-	-2041	6149	189 1	3660 3	N	-0-
02	8552	2403	-0-	-6149	-0-	148 1	2255 3	N	-0-
03	4216 #	3772	-0-	-444	-0-	214 1	3558 3	N	-0-
04	4080 #	3082	-0-	-998	-0-	259 1	2823 3	N	-0-
05	4216 #	2859	-0-	-1357	-0-	406 1	2453 3	N	-0-
06	3720 #	1264	-0-	-2456	-0-	153 1	1111 3	N	-0-
07	3782 #	1750	-0-	-2032	-0-	78 1	1672 3	N	-0-
08	1599	1599	-0-	-0-	-0-	80 1	1519 3	N	-0-
09	1778	1778	-0-	-0-	-0-	228 1	1550 3	N	-0-
10	1839	1839	-0-	-0-	-0-	235 1	1604 3	N	-0-
11	1515	1515	-0-	-0-	-0-	227 1	1288 3	N	-0-
*12	1501	1501	-0-	-0-	-0-	253 1	1248 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HINNANT (5500)		41609 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
LUCAS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 261924		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5022 X	4859	-0-	-163	-0-	223 1	4574 3	Y	24
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	62 9	3912 3	Y	40
03	3813 X	2479	-0-	-1334	-0-	165 1	2272 3	Y	22
04	3690 X	2809	-0-	-881	-0-	62 9	2587 3	Y	33
05	3813 X	2667	-0-	-1146	-0-	150 1	2522 3	Y	35
06	3690 X	2504	-0-	-1186	-0-	57 9	2355 3	Y	36
07	3813 X	2146	-0-	-1667	-0-	98 1	2003 3	Y	34
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	47 9	2851 3	Y	44
09	2820 X	1814	-0-	-1006	-0-	97 1	1474 3	Y	36
10	2666 X	1064	-0-	-1602	-0-	52 9	743 3	Y	27
11	2910 X	1415	-0-	-1495	-0-	269 1	1065 3	Y	43
12	3007 X	1466	-0-	-1541	-0-	52 9	1135 3	Y	19
TOTAL GAS PROD:		30,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		681			

HINNANT (5500)		//CONT.//		41609 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK										
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075																	
LUCAS, R.		WELL #:		2	RRCID -> 264393		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 5607	-	5876							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	310	N	91	-0-	-219	-0-			52	1	27	3	Y	11		48	1			9	
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-			101	1	219	3	Y	14		12	1			11	
03	341	N	310	-0-	-31	-0-			146	1	133	3	Y	28		29	1			10	
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-			31	9	62	3	Y	5		8	1			7	
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			39	1			Y	-0-		4	1			3	
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			6	9			Y	-0-		2	1			1	
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-		1	1			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/08/2015																					
TOTAL GAS PROD:		843		TOTAL CONDENSATE PROD:		58															

HINNANT (5900)				41609 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075								
COATES ENERGY				WELL #:	1	RRCID -> 277446	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL	DEPTH	6758	PERF. 5954 - 6683	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14133	-0-	-0-	-14133	-0-			N	-0-			-0-
04	20190	-0-	-0-	-20190	-0-			N	-0-			-0-
05	20863	11746	-0-	-9117	-0-	131 1	11108 3	Y	461	412 1		49
06	15191	-0-	-0-	-15191	-0-	507 9		Y	-0-	49 1		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10992 06/05/2015												
TOTAL GAS PROD:		11,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		461						

HOCKLEY (3535)				41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124											
ROBINSON, D. E.				WELL #:		4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH		4480 PERF. 3533 - 3536	
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	51	1	149	2	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	44	1	156	2	N	-0-			-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	2	N	-0-			-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
 PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	182	1	533	2	N	-0-					74
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	107	1	515	2	N	-0-					74
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	2	N	-0-					74
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	97	1	551	2	N	-0-					74
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	110	1	553	2	N	-0-					74
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	139	1	457	2	N	-0-					74
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-					74
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	196	1	697	2	N	-0-					74
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	92	1	795	2	N	-0-					74
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	N	-0-					74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:		7,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		42		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N		321	-0-	-764	-0-	39	1	282	2	N	-0-				996
02		728 N		-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-				996
03		868 N		-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				996
04		300 N		-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				996
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				996
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				996
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				996
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				996
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				996
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				996
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				996
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				996
TOTAL GAS PROD:			321		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2750		-0-	-0-	-2750	-0-					N	-0-				-0-
02		7000		-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-				-0-
03		7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-				-0-
04		7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-				-0-
05		7750	9618	-0-	-0-	1868	1868	9618	2			N	-0-				-0-
06		7500	9034	-0-	-0-	1534	3402	9034	2			N	-0-				-0-
07		7750	8197	-0-	-0-	447	3849	8197	2			N	-0-				-0-
08		15190	8693	-0-	-0-	-6497	-0-	8693	2			N	-0-				-0-
09		11305 R	11305	-0-	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-				-0-
10		10519 R	10519	-0-	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-				-0-
11		9030 #	5254	-0-	-0-	-3776	-0-	5254	2			N	-0-				-0-
12		11687 #	4854	-0-	-0-	-6833	-0-	4854	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			67,474		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MORRISON, FRANK A. 588680
 BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	0 W	1122	-0-	1122	47174	1122	2	N	-0-		74	
02	0 W	1339	-0-	1339	48513	1339	2	N	-0-		74	
03	0 W	1685	-0-	1685	50198	1685	2	N	-0-		74	
04	0 W	2354	-0-	2354	52552	2354	2	N	-0-		74	
05	0 W	3424	-0-	3424	55976	3424	2	N	-0-		74	
06	0 W	2921	-0-	2921	58897	2921	2	N	-0-		74	
07	0 W	2796	-0-	2796	61693	2796	2	N	-0-	63 1	11	
08	0 W	2525	-0-	2525	64218	2525	2	N	-0-		11	
09	0 W	1743	-0-	1743	65961	1743	2	N	-0-		11	
10	0 W	2351	-0-	2351	68312	2351	2	N	-0-		11	
11	0 W	1075	-0-	1075	69387	1075	2	N	-0-		11	
12	0 W	870	-0-	870	70257	870	2	N	-0-		11	
TOTAL GAS PROD: 24,205												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 RICHARD GERBERT WELL #: 2 RRCID -> 228038 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 1724 - 1732

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		10478 #	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
02		5124	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-
03		5673	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04		2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05		2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B)				42371 081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709								
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 184753	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 4948	- 4952	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLZMARK (LULING)				42383 228	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION				869200						
HOLZMARK				WELL #:	RRCID -> 155733	COMPL. DATE 09/22/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8071	- 8084
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		50
PLUGGED AND ABANDONED				05/29/2013						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649							
FINGER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 235431		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRIDENT CORPORATION		869200							
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2008							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DONNA-LYNNE OIL CO.		222439							
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLZMARK (PETTUS 4150)		//CONT.//		42383 336	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883												
HOLZMARK		WELL #:		4	RRCID ->	279009	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL	DEPTH	4761	PERF.	4117 - 4122			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10946	4289	-0-	-6657	-0-	4268	3	21	9	N	19					19
02	11788	5993	-0-	-5795	-0-	5951	3	42	9	N	38					57
03	13051	6283	-0-	-6768	-0-	6237	3	46	9	N	42					99
04	12630	6262	-0-	-6368	-0-	6227	3	35	9	N	32					131
05	13051	6591	-0-	-6460	-0-	6566	3	25	9	N	23					154
06	12630	5663	-0-	-6967	-0-	5641	3	22	9	N	20					174
07	13051	5982	-0-	-7069	-0-	5962	3	20	9	N	18	71	1			121
08	13051	8129	-0-	-4922	-0-	8096	3	33	9	N	30					151
09	12630	7879	-0-	-4751	-0-	7860	3	19	9	N	17					168
10	13051	5855	-0-	-7196	-0-	5842	3	13	9	N	12					180
11	12630	6384	-0-	-6246	-0-	6369	3	15	9	N	14	173	1			21
12	13051	5091	-0-	-7960	-0-	5071	3	20	9	N	18					39
TOTAL GAS PROD:		74,401				TOTAL CONDENSATE PROD:				283						

HOLZMARK (WHITSETT)				42383 532	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
DONNA-LYNNE OIL CO.				222439						
YORK				WELL #:	1	RRCID -> 256923	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3032	- 3034
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HOLZMARK (10800)				42383 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
XTO ENERGY INC.				945936					
DOMINION FEE				WELL #:	2	RRCID -> 218589	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 11372	PERF.11084 - 11106
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 XTO ENERGY INC. 945936
 DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11100 - 11130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF. 13898 - 15180

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2013														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)			42384 710			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
KALER ENERGY CORP.			450261													
HOLZMARK			WELL #: A 1			RRCID -> 210756			COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8588 - 8622	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3461	-0-	361	361	3374	2	87	9	N	79					284
02	2800 N	4133	-0-	1333	1694	3683	2	450	9	N	409	572	1			121
03	3100 N	2167	-0-	-933	761	1687	2	480	9	N	436	323	1			234
04	761 N	-0-	-0-	-761	-0-					N	32	122	1			144
05	2666	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					144
06	2580	-0-	-0-	-2580	-0-					N	310	253	1			201
07	2666	-0-	-0-	-2666	-0-					N	660	642	1			219
08	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	610	637	1			192
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	483	1			256
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	593	652	1			197
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	650	1			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	486	1			189
TOTAL GAS PROD:		9,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,804								

HOLZMARK, E. (10,300) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. BROWN, ED					42384 900 411736	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE		
WELL #:					1	RRCID -> 207642	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10142	- 10662				
01	6324	X	4924	-0-	-1400	-0-	626 42 9	1	4256	2	N	38		266
02	5712	X	2949	-0-	-2763	-0-	374 28 9	1	2547	2	N	25		291
03	6138	X	3666	-0-	-2472	-0-	404 6 9	1	3256	2	N	5	185 1	111
04	5850	X	3863	-0-	-1987	-0-	510 26 9	1	3327	2	N	24		135
05	6045	X	4285	-0-	-1760	-0-	635 26 9	1	3624	2	N	24		159
06	4770	X	3290	-0-	-1480	-0-	609 24 9	1	2657	2	N	22		181
07	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	382 26 9	1	3507	2	N	24		205
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	418 33 9	1	4053	2	N	30	174 1	61
09	4140	X	2440	-0-	-1700	-0-	395 41 9	1	2004	2	N	37		98
10	4278	X	2593	-0-	-1685	-0-	319 64 9	1	2210	2	N	58		156
11	4350	X	2291	-0-	-2059	-0-	380 44 9	1	1867	2	N	40		196
12	4495	X	3146	-0-	-1349	-0-	571 50 9	1	2525	2	N	45	180 1	61
TOTAL GAS PROD:			41,866		TOTAL CONDENSATE PROD:			372						

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 804

HOLZMARK, E. (10,300)		//CONT.// 42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736								
BROWN, AUSTIN		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	294 1	2001 2	N	53	146
02	3136 X	2096	-0-	-1040	-0-	58 9	1800 2	N	29	175
03	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	264 1	2862 2	N	19	194
04	3360 X	2920	-0-	-440	-0-	32 9	2511 2	N	22	216
05	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	355 1	2415 2	N	18	57
06	3120 X	2709	-0-	-411	-0-	21 9	2179 2	N	28	85
07	3224 X	2807	-0-	-417	-0-	385 1	2503 2	N	29	114
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	24 9	3108 2	N	14	128
09	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	423 1	2340 2	N	18	146
10	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	20 9	1907 2	N	27	173
11	3330 X	1993	-0-	-1337	-0-	275 1	1654 2	N	3	176
12	3441 X	3040	-0-	-401	-0-	30 9	2464 2	N	17	193
						336 1				
						3 9				
						557 1				
						19 9				
TOTAL GAS PROD:		32,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		277				

HONEY CREEK (MIOCENE 1000)		42457 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
HONEY CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 058083		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-	-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-	-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-	-0-
08	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012 3		N	-0-	-0-
09	1320 N	828	-0-	-492	-0-	828 3		N	-0-	-0-
10	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066 3		N	-0-	-0-
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	956 3		N	-0-	-0-
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884		WELL #:		RRCID -> 164643		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2934 - 2936				
BARNES																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DJ EXPLORATION, INC.				221664						
UNION				WELL #:	1	RRCID -> 245572	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2913 - 2918
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259		WELL #:		1		RRCID -> 259672		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH		3810 PERF. 3108 - 3110	
POPE																	
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3		N	-0-		-0-				
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-		-0-				
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3		N	-0-		-0-				
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3		N	-0-		-0-				
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		N	-0-		-0-				
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3		N	-0-		-0-				
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3		N	-0-		-0-				
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3		N	-0-		-0-				
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		N	-0-		-0-				
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3		N	-0-		-0-				
*11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3		N	-0-		-0-				
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:				39,884		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG LAKE CORPORATION 069458
 YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
 KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOPE (JACOBS 2980)														CNTY: LAVACA	
MOOSE OPERATING CO., INC.															
DEBORD															
WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.														CNTY: LAVACA	
NSE KLIMITCHEK MEGAN															
WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOPE (MIOCENE 1250)														CNTY: LAVACA	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC															
REID															
WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4030 #	3459	-0-	-571	-0-	3459	2			N	-0-				-0-
02	3640 #	3411	-0-	-229	-0-	3411	2			N	-0-				-0-
03	3906 #	3423	-0-	-483	-0-	3423	2			N	-0-				-0-
04	3870 #	3179	-0-	-691	-0-	3179	2			N	-0-				-0-
05	3999 #	3090	-0-	-909	-0-	3090	2			N	-0-				-0-
06	3660 #	3265	-0-	-395	-0-	3265	2			N	-0-				-0-
07	3782 #	3265	-0-	-517	-0-	3265	2			N	-0-				-0-
08	3410 #	2993	-0-	-417	-0-	2993	2			N	-0-				-0-
09	3180 #	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-				-0-
10	3379 #	2829	-0-	-550	-0-	2829	2			N	-0-				-0-
11	3270 #	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				-0-
12	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 31,813														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOPE (MIOCENE 2500)				42528 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
GEO-HOPE				WELL #:	3	RRCID ->	190685	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2564 - 2583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720									
RODEN				WELL #:	4	RRCID ->	257536	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	2711	PERF. 2428 -	2433
01	1395	X	981	-0-	-414	-0-	981	2		N	-0-		-0-
02	1260	X	1019	-0-	-241	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
03	1395	X	1062	-0-	-333	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
04	1200	X	970	-0-	-230	-0-	970	2		N	-0-		-0-
05	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-		-0-
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
10	1395	X	1282	-0-	-113	-0-	1282	2		N	-0-		-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT		-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				11,710	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOPE (MIOCENE 2550)				42528 328	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MODERN EXPLORATION, INC.				573226							
JACOBS				WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2869 - 2872
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOPE (MIOCENE 2550) //CONT.// 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
 WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOPE (MIOCENE 2700)				42528 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE				099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 265946	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 3622	PERF. 2676	-	2679				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	8 N		8	-0-	-0-		4 1		4 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOPE (MIOCENE 2730)				42528 362	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259								
GOODRICH-POINDEXTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 245914	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2696	- 2700	
01	4404 R	4404	-0-	-0-	-0-	4404 3	N	-0-			-0-	
02	4126 R	4126	-0-	-0-	-0-	4126 3	N	-0-			-0-	
03	4762 R	4762	-0-	-0-	-0-	4762 3	N	-0-			-0-	
04	4320 #	3293	-0-	-1027	-0-	3293 3	N	-0-			-0-	
05	4557 #	4104	-0-	-453	-0-	4104 3	N	-0-			-0-	
06	4620 #	4369	-0-	-251	-0-	4369 3	N	-0-			-0-	
07	4774 #	3797	-0-	-977	-0-	3797 3	N	-0-			-0-	
08	4774 #	4159	-0-	-615	-0-	4159 3	N	-0-			-0-	
09	4380 #	4297	-0-	-83	-0-	4297 3	N	-0-			-0-	
10	4526 #	3318	-0-	-1208	-0-	3318 3	N	-0-			-0-	
11	4380 #	3023	-0-	-1357	-0-	3023 3	N	-0-			-0-	
12	4433 #	NO RPT	-0-	-4433	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				43,652	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOPE (MIOCENE 2900)				42528 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE				099955								
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 190693	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH 3622	PERF. 2884	-	2886		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPE (MIOCENE 3300) //CONT.// 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0- 9	-0-	-9	-0- 9	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- 9					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- 9					Y	-0-					-0-
05	113 X	-0- 104	-0-	-9	-0-	41	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	184 N	-0- 184	-0-	-0-	-0-	74	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	-0- 70	-0-	-23	-0-	27	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	18 N	-0- 18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	104 N	-0- 104	-0-	-0-	-0-	53	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		489				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 814

HOPE (WILCOX MASSIVE)										42528 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
B D PRODUCTION CO., INC.										040190		WELL #: 1		RRCID -> 229728		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9494 - 9510			
MCMANUS UNIT																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-			216	1	4687	2	N	79							198			
02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-			87	9	4579	2	N	71	178	1					91			
03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-			208	1	4116	2	N	97							188			
04	2850 X	1868	-0-	-982	-0-			78	9	1652	2	N	36	161	1					63			
05	2945 X	1500	-0-	-1445	-0-			224	1	1307	2	N	8							71			
06	2850 X	1492	-0-	-1358	-0-			107	9	1307	2	N	8							79			
07	2945 X	1123	-0-	-1822	-0-			176	1	940	2	N	14							93			
08	2945 X	1012	-0-	-1933	-0-			40	9	833	2	N	10							103			
09	1860 X	675	-0-	-1185	-0-			184	1	563	2	N	-0-							103			
10	1550 X	820	-0-	-730	-0-			9	9	668	2	N	-0-							103			
11	1500 X	593	-0-	-907	-0-			176	1	481	2	N	-0-							103			
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			11	9			N	-0-							103			
TOTAL GAS PROD:		23,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		323															

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE													099955		WELL #:		1		RRCID -> 222195		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		9752 PERF. 9461 - 9474	
MCCABE																										
01	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	1479	1	2109	3	Y	10											55				
02	3388 X	2322	-0-	-1066	-0-	11	9	1240	3	Y	20											75				
03	3875 X	2406	-0-	-1469	-0-	1060	1	1341	3	Y	12											87				
04	3750 X	2453	-0-	-1297	-0-	22	9	1476	3	Y	27											114				
05	3875 X	2373	-0-	-1502	-0-	1052	1	1412	3	Y	53											167				
06	3480 X	2360	-0-	-1120	-0-	13	9	1380	3	Y	20											187				
07	2573 X	2323	-0-	-250	-0-	947	1	1355	3	Y	57	185	1									59				
08	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	30	9	1413	3	Y	26											85				
09	2460 X	1563	-0-	-897	-0-	29	9	1022	3	Y	30											115				
10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	508	1	1455	3	Y	26											141				
11	2370 X	2324	-0-	-46	-0-	33	9	1114	3	Y	55											196				
12	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	1149	1	1256	3	Y	6	168	1									34				
						61	9																			
						7	9																			
TOTAL GAS PROD:		29,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		342																		

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE		//CONT.//		099955		RRCID -> 224620		COMPL. DATE 05/11/2006				TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094			
PEARCE		WELL #:		1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5340	-0-	5340	10725		2171	1	3096	3	N	66			172
02	15349 X	4624	-0-	-10725	-0-		2122	1	2484	3	N	16	160	1	28
03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-		2364	1	3014	3	N	46			74
04	5430 X	4961	-0-	-469	-0-		1922	1	2995	3	N	40			114
05	5394 X	5152	-0-	-242	-0-		1995	1	3120	3	N	34			148
06	5250 X	4906	-0-	-344	-0-		1994	1	2873	3	N	35			183
07	5425 X	5094	-0-	-331	-0-		2026	1	3033	3	N	32	186	1	29
08	5425 X	5168	-0-	-257	-0-		1975	1	3158	3	N	32			61
09	4980 X	3969	-0-	-1011	-0-		1307	1	2631	3	N	28			89
10	5146 X	4653	-0-	-493	-0-		1880	1	2758	3	N	14			103
11	5010 X	3176	-0-	-1834	-0-		1607	1	1558	3	N	10			113
12	DLQ G-10	2988	-0-	2988	2988		1487	1	1495	3	N	5			118
TOTAL GAS PROD:		55,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		358							

KUESTER OCHOA				WELL #:	4	RRCID -> 228308	COMPL.	DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10355 - 10483	
01	DLQ G-10	300	-0-	300	565	102	1	198 3	Y	-0-	79
02	815 N	250	-0-	-565	-0-	68	1	179 3	Y	3	82
						3	9				
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	225 3	Y	2	84
						2	9				
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	46	1	161 3	Y	2	86
						2	9				
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	52	1	168 3	Y	1	87
						1	9				
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	28	1	176 3	Y	2	89
						2	9				
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170 3	Y	-0-	89
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	25	1	188 3	Y	-0-	89
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	50	1	151 3	Y	-0-	89
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189 3	Y	-0-	89
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	25	1	123 3	Y	1	90
						1	9				
12	DLQ G-10	217	-0-	217	217	23	1	192 3	Y	2	92
						2	9				
TOTAL GAS PROD:			2,632		TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 176771	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL	DEPTH	16255	PERF.	10401 - 10463		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-			57
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	107	1	776	2	Y	-0-			57
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	839	2	Y	-0-			57
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	61	1	677	2	Y	-0-			57
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-			57
06	870 N	705	-0-	-165	-0-	33	1	672	2	Y	-0-			57
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	26	1	804	2	Y	-0-			57
08	899 N	786	-0-	-113	-0-	54	1	732	2	Y	-0-			57
09	720 N	411	-0-	-309	-0-	24	1	387	2	Y	-0-			57
10	837 N	513	-0-	-324	-0-	121	1	392	2	Y	-0-			57
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	917	2	Y	-0-			57
12	DLQ G-10	1137	-0-	1137	1137	91	1	1046	2	Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		10,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 182037	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11984 - 12834	
01	4805 X	4703	-0-	-102	-0-	201	1	4502	2	N	-0-	224
02	4340 X	4132	-0-	-208	-0-	501	1	3631	2	N	-0-	224
03	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	273	1	3782	2	N	-0-	224
04	4560 X	4268	-0-	-292	-0-	356	1	3912	2	N	-0-	224
05	4712 X	4206	-0-	-506	-0-	307	1	3899	2	N	-0-	224
06	4560 X	3936	-0-	-624	-0-	182	1	3754	2	N	-0-	224
07	4588 X	3854	-0-	-734	-0-	121	1	3733	2	N	-0-	224
08	4402 X	4255	-0-	-147	-0-	292	1	3963	2	N	-0-	224
09	4260 X	3246	-0-	-1014	-0-	192	1	3054	2	N	-0-	224
10	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	1205	1	3902	2	N	-0-	224
11	4110 X	4032	-0-	-78	-0-	341	1	3669	2	N	20	184 1 60
						22	9					
12	DLQ G-10	3885	-0-	3885	3885	309	1	3576	2	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		49,679					TOTAL CONDENSATE PROD:		20			

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2				WELL #:	2	RRCID -> 188969	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 13055	PERF.12126	- 12894
01	4805 X	4214	-0-	-591	-0-	180	1 4034 2 N	-0-		185
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	546	1 3959 2 N	-0-		185
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	301	1 4181 2 N	-0-		185
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	372	1 4094 2 N	-0-		185
05	4805 X	4602	-0-	-203	-0-	336	1 4266 2 N	-0-		185
06	4650 X	4405	-0-	-245	-0-	204	1 4201 2 N	-0-		185
07	4805 X	4619	-0-	-186	-0-	145	1 4474 2 N	-0-		185
08	4619 X	4495	-0-	-124	-0-	308	1 4187 2 N	-0-		185
09	4470 X	2925	-0-	-1545	-0-	173	1 2752 2 N	-0-		185
10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1206	1 3907 2 N	-0-		185
11	4470 X	3853	-0-	-617	-0-	327	1 3526 2 N	-0-		185
12 DLQ	G-10	3773	-0-	3773	3773	300	1 3473 2 N	-0-		185
TOTAL GAS PROD:			51,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			38
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	19	1	135	2	Y	-0-			38
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			38
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	-0-			38
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-			38
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			38
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	Y	-0-			38
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	2	Y	-0-			38
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			38
10	217 N	107	-0-	-110	-0-	25	1	82	2	Y	-0-			38
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	2	Y	-0-			38
12	DLQ G-10	272	-0-	272	272	22	1	250	2	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		2,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMAY CORPORATION 484025
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
 PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

01	1488 X	773	-0-	-715	-0-	771	2	2	9	N	2			166
02	1260 X	1198	-0-	-62	-0-	1186	2	12	9	N	11			177
03	1395 X	1176	-0-	-219	-0-	1169	2	7	9	N	6			183
04	1110 X	897	-0-	-213	-0-	889	2	8	9	N	7			190
05	1333 X	982	-0-	-351	-0-	975	2	7	9	N	6			196
06	1290 X	810	-0-	-480	-0-	808	2	2	9	N	2			198
07	1333 X	1208	-0-	-125	-0-	1206	2	2	9	N	2			200
08	1178 X	544	-0-	-634	-0-	544	2			N	-0-			200
09	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-	168	1	32
10	1209 X	671	-0-	-538	-0-	671	2			N	-0-			32
11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2			34
12	1612 X	961	-0-	-651	-0-	955	2	6	9	N	5			39
TOTAL GAS PROD:		12,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOPE (WILCOX 8800)				42528 600	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721									
YNA				WELL #:	1	RRCID -> 278535	COMPL.	DATE 07/13/2015	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8549 - 8554
04	0	175	-0-	175	175	144	2	31 9	N	28			28
05	4500	16489	-0-	11989	12164	14913	2	1576 9	N	1433	1242	1	219
06	7500	17733	-0-	10233	22397	16019	2	1714 9	N	1558	1613	1	164
07	7750	5502	-0-	-2248	20149	4976	2	526 9	N	478	363	1	279
08	7750	91	-0-	-7659	12490	55	2	36 9	N	33			312
09	7500	-0-	-0-	-7500	4990				N	-0-			312
10	7750	895	-0-	-6855	-0-	6 4	1 9	885 2	N	4			316
11	7500	10825	-0-	3325	3325	10645	2	180 9	N	164	191	1	289
12	7750	11142	-0-	3392	6717	10890	2	252 9	N	229	188	1	330
TOTAL GAS PROD:				62,852	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,927				

MESSY OIL AND GAS, LLC WILLIAMS			562067		WELL #:		1D	RRCID -> 175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			31
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			31
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPE (13,600)				42528 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
HENLEY GU				WELL #: 6	RRCID -> 255746	COMPL. DATE 01/31/2010	TOTAL	DEPTH 14550	PERF.13502 - 13540				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
01	19375	17571	-0-	-1804	-0-	1568	1	15949	2	Y	49		74
02	15424 R	15424	-0-	-0-	-0-	54	9	1245	1	Y	22		96
03	17763	15558	-0-	-2205	-0-	24	9	946	1	Y	106	148 1	54
04	17190	13068	-0-	-4122	-0-	117	9	1225	1	Y	77		131
05	17763	987	-0-	-16776	-0-	85	9	391	1	Y	2		133
06	17010 #	689	-0-	-16321	-0-	2	9	676	2	Y	12	122 1	23
07	19426	19426	-0-	-0-	-0-	1443	1	17752	2	Y	210	130 1	103
08	17573	17573	-0-	-0-	-0-	231	9	1717	1	Y	86	151 1	38
09	15608	15608	-0-	-0-	-0-	95	9	2158	1	Y	70		108
10	13950	13550	-0-	-400	-0-	77	9	1944	1	Y	66	147 1	27
11	13500	12864	-0-	-636	-0-	73	9	1392	1	Y	73		100
12	13950	12239	-0-	-1711	-0-	80	9	2153	1	Y	45		145
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		154,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		818							

HOPE (14,000)				42528 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
HENLEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 198764	COMPL. DATE 10/12/2003	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.14049 - 14253				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								1
02	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y		1			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
TOTAL GAS PROD:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

HOPE (14,000)				//CONT.//	42528 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				//CONT.//	076861														
HENLEY GU				WELL #:	2	RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	1891 N	1696	-0-	-195	-0-		151	1	1539	2	Y	5							7
02	DLQ G-10	1483	-0-	1483	1483		6	9	120	1	Y	2							9
03	DLQ G-10	1470	-0-	1470	2953		2	9	89	1	Y	10		14	1				5
04	1900 N	1240	-0-	-660	2293		11	9	116	1	Y	7							12
05	2839 N	546	-0-	-2293	-0-		8	9	217	1	Y	-0-							12
06	1290 N	1066	-0-	-224	-0-		1045	2	21	9	Y	19		31	1				-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		136	1	1672	2	Y	20		12	1				8
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		22	9	176	1	Y	9		16	1				1
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		10	9	238	1	Y	8							9
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		9	9	209	1	Y	7		16	1				-0-
11	1290 N	1235	-0-	-55	-0-		8	9	134	1	Y	7							7
12	1333 N	1236	-0-	-97	-0-		8	9	217	1	Y	5							12
							6	9											
TOTAL GAS PROD:		16,790				TOTAL CONDENSATE PROD:				99									

HENLEY GU				WELL #:	4	RRCID -> 205695	COMPL.	DATE 08/22/2004	TOTAL	DEPTH 15225	PERF.14075	- 14480
01	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	262 4	1 9	2661 2 Y	4			6
02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	2596	210 3	1 9	2383 2 Y	3			9
03	DLQ G-10	2734	-0-	2734	5330	166 21	1 9	2547 2 Y	19	26	1	2
04	7717 X	2387	-0-	-5330	-0-	224 15	1 9	2148 2 Y	14			16
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	151 1	1	229 2 Y	-0-			16
06	2610 X	191	-0-	-2419	-0-	187 2	2	4 9 Y	4	20	1	-0-
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	304 48	1 9	3738 2 Y	44	27	1	17
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	248 13	1 9	2275 2 Y	12	22	1	7
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	327 12	1 9	2029 2 Y	11			18
10	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	332 12	1 9	1967 2 Y	11	25	1	4
11	2610 X	1482	-0-	-1128	-0-	160 10	1 9	1312 2 Y	9			13
12	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	396 9	1 9	1847 2 Y	8			21
TOTAL GAS PROD:		26,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77 1		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52 1		-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2014 - P&A 10/30/14													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
 DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	23 2		N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		488			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
 HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JMM ENERGY LLC 433110
 HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORDES CREEK (LULING)										42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DASBEK ENERGY, L.L.C.										201291											
POWELL										WELL #:		RRCID -> 225088		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 11269		PERF. 7884 - 7894			
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012																					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION					650635											
PEREIRA, F. R.					WELL #: 4		RRCID -> 043221		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 4578 - 4580			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMMAN & ANDERSON					945581 WELL #:	7	RRCID -> 279010	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 13043	PERF. N/A	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	219200	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.	13396 - 14068
M														
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19716 X	16998 -0-	-2718 -0-	-0-		3905 1	13093 2	N	-0-				78	
02	17808 X	15380 -0-	-2428 -0-	-0-		3808 1	11572 2	N	-0-				78	
03	18879 X	17384 -0-	-1495 -0-	-0-		3519 1	13865 2	N	-0-				78	
04	18210 X	17084 -0-	-1126 -0-	-0-		2979 1	14105 2	N	-0-				78	
05	17484 X	16428 -0-	-1056 -0-	-0-		3375 1	13053 2	N	-0-				78	
06	16830 X	16047 -0-	-783 -0-	-0-		3331 1	12716 2	N	-0-				78	
07	17639 X	15171 -0-	-2468 -0-	-0-		3354 1	11817 2	N	-0-				78	
08	15773 X	15773 -0-	-0 -0-	-0-		3086 1	12687 2	N	-0-				78	
09	12987 X	12987 -0-	-0 -0-	-0-		3082 1	9905 2	N	-0-				78	
10	16585 X	5098 -0-	-11487 -0-	-0-		1437 1	3661 2	N	-0-				78	
11	16050 X	-0 -0-	-16050 -0-	-0-				N	-0-				78	
12	15779 X	-0 -0-	-15779 -0-	-0-				N	-0-				78	
TOTAL GAS PROD:		148,350	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PETTUS, R. M. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 237077	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13560 - 13728
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-	N	-0-	-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581												
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3				WELL #:	4	RRCID ->	195472	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11474 - 11887			
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	5	1	2705	2	N	-0-			200	
02	3528	X	1491	-0-	-2037	-0-	2	1	1489	2	N	-0-			200	
03	3906	X	1852	-0-	-2054	-0-	13	1	1837	2	N	2	2	8	200	
							2	9								
04	3780	X	856	-0-	-2924	-0-	3	1	853	2	N	-0-			200	
05	3720	X	948	-0-	-2772	-0-	3	1	722	2	N	203			403	
							223	9								
06	2610	X	683	-0-	-1927	-0-	4	1	679	2	N	-0-			403	
07	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	13	1	1439	2	N	-0-			403	
08	1860	X	452	-0-	-1408	-0-	1	1	451	2	N	-0-			403	
09	930	X	505	-0-	-425	-0-	505	2			N	-0-			403	
10	1457	X	124	-0-	-1333	-0-	124	2			N	-0-			403	
*11	1410	X	54	-0-	-1356	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8	403	
12	1457	X	204	-0-	-1253	-0-	204	2			N	-0-	65	1	338	
TOTAL GAS PROD:				11,331	TOTAL CONDENSATE PROD:				206							

[illegible]

TOTAL GAS PROD:	249,442	TOTAL CONDENSATE PROD:	2,352
-----------------	---------	------------------------	-------

HAMMAN & ANDERSON				WELL #:	8	RRCID -> 226493	COMPL.	DATE 11/21/2010	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.11781 - 12535		
01	806 X	587	-0-	-219	-0-	1	1	585	2	N	1	1 8	132
02	728 X	716	-0-	-12	-0-	1	9	715	2	N	-0-		132
03	806 X	446	-0-	-360	-0-	3	1	437	2	N	5	5 8	132
04	570 X	409	-0-	-161	-0-	6	9	407	2	N	-0-		132
05	806 X	499	-0-	-307	-0-	2	1	497	2	N	-0-		132
06	780 X	553	-0-	-227	-0-	3	1	549	2	N	1	1 8	132
07	911 X	911	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	496 X	450	-0-	-46	-0-	8	1	903	2	N	-0-		132
09	540 X	520	-0-	-20	-0-	450	2			N	-0-		132
10	899 X	306	-0-	-593	-0-	1	1	519	2	N	-0-		132
11	870 X	237	-0-	-633	-0-	1	1	305	2	N	-0-		132
12	899 X	560	-0-	-339	-0-	237	2			N	-0-		132
						560	2			N	-0-		132

TOTAL GAS PROD:	6,194	TOTAL CONDENSATE PROD:	7
-----------------	-------	------------------------	---

HORDES CREEK (YEGUA #3)				42575 568	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
DASBEK ENERGY, L.L.C.				201291										
POWELL				WELL #:	1	RRCID -> 268820	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 11269	PERF. 4821	-	4846			
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 #	1321	-0-	-694	-0-	93	1	1228	3	N	-0-			101
02	1484 #	1464	-0-	-20	-0-	84	1	1380	3	N	-0-			101
03	1984 #	1629	-0-	-355	-0-	93	1	1534	3	N	2			103
						2	9							
04	1920 #	872	-0-	-1048	-0-	90	1	779	3	N	3			106
						3	9							
05	1984 #	314	-0-	-1670	-0-	60	1	254	3	N	-0-			106
06	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	85	1	1810	3	N	5			111
						6	9							
07	1643 #	1249	-0-	-394	-0-	93	1	1156	3	N	-0-			111
08	1643 #	703	-0-	-940	-0-	93	1	610	3	N	-0-			111
09	1890 #	472	-0-	-1418	-0-	90	1	381	3	N	1			112
						1	9							
10	1953 #	1695	-0-	-258	-0-	93	1	1600	3	N	2			114
						2	9							
11	1890 #	1234	-0-	-656	-0-	90	1	1143	3	N	1			115
						1	9							
*12	1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1673	3	N	6			121
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		14,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

HORDES CREEK (4870)				42575 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
POWELL, GENTRY T. -A-				WELL #:	3	RRCID -> 101605	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	4876 -	4882	
01	2852 #	2474	-0-	-378	-0-	2470	2	4 9	Y	4			239	
02	2576 #	2407	-0-	-169	-0-	2407	2		Y	-0-			239	
03	2790 #	2683	-0-	-107	-0-	2648	2	35 9	Y	32			271	
04	2700 #	2693	-0-	-7	-0-	2653	2	40 9	Y	36	178 1		129	
05	2759 #	2742	-0-	-17	-0-	2712	2	30 9	Y	27			156	
06	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	2631	2	10 9	Y	9			165	
07	2790 #	2748	-0-	-42	-0-	2722	2	26 9	Y	24			189	
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2723	2	20 9	Y	18			207	
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2638	2	13 9	Y	12			219	
10	2759 N	2662	-0-	-97	-0-	2648	2	14 9	Y	13			232	
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2642	2	8 9	Y	7			239	
12	2728 N	2664	-0-	-64	-0-	2663	2	1 9	Y	1			240	
TOTAL GAS PROD:				31,758	TOTAL CONDENSATE PROD:				183					

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS)					42580 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION					216536								
POWELL -A-					WELL #:	2	RRCID -> 126386	COMPL. DATE 11/25/1987	TOTAL DEPTH 5111	PERF. 4245 -	4253		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 #	442	-0-	-271	-0-	442 2		N	-0-			-0-
02		560 #	451	-0-	-109	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03		620 #	358	-0-	-262	-0-	358 2		N	-0-			-0-
04		600 #	327	-0-	-273	-0-	327 2		N	-0-			-0-
05		589 #	298	-0-	-291	-0-	298 2		N	-0-			-0-
06		480 #	331	-0-	-149	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07		496 #	354	-0-	-142	-0-	354 2		N	-0-			-0-
08		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
09		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
10		341 #	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-			-0-
11		360 #	345	-0-	-15	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12		372 #	159	-0-	-213	-0-	159 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
 HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOUDMAN (PETTUS) 42833 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
 HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 153197 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3135 - 3146

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOUDMAN (PETTUS B) 42833 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
 MOORE, BILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153206 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOUDMAN (WILCOX 8200) KEBO OIL & GAS, INC. GODFREY				42833 790 453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	2	RRCID -> 256247	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8378 - 8394			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	3784	-0-	-2106 B	-0-	520 1 75 9	3189 2	Y	68	134	1		83
02	3920 X	3907	-0-	-13 B	-0-	494 1 52 9	3361 2	Y	47				130
03	4340 X	4281	-0-	-59 B	-0-	570 1 35 9	3676 2	Y	32	122	1		40
04	4200 X	3913	-0-	-287 B	-0-	476 1 74 9	3363 2	Y	67				107
05	5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	594 1 106 9	4318 2	Y	96	180	1		23
06	5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	638 1 41 9	4380 2	Y	37				60
07	4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	588 1 94 9	4174 2	Y	85				145
08	3998 X	3998	-0-	-0- B	-0-	609 1 25 9	3364 2	Y	23				168
09	4650 X	3499	-0-	-1151 B	-0-	532 1 74 9	2893 2	Y	67	188	1		47
10	4805 X	2300	-0-	-2505 B	-0-	558 1 20 9	1722 2	Y	18				65
11	4650 X	2323	-0-	-2327 B	-0-	266 1 83 9	1974 2	Y	75				140
*12	4805 X	3952	-0-	-853 B	-0-	644 1 32 9	3276 2	Y	29				169
TOTAL GAS PROD:				46,890	TOTAL CONDENSATE PROD:				644				

HARLAN NELSON				WELL #:	1	RRCID -> 258706	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8398 - 8418			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	3960	-0-	-3015 B	-0-	644 1 72 9	3244 2	N	65	183	1		99
02	6300 X	4765	-0-	-1535 B	-0-	648 1 55 9	4062 2	N	50				149
03	6975 X	5555	-0-	-1420 B	-0-	720 1 47 9	4788 2	N	43				192
04	6750 X	5878	-0-	-872 B	-0-	750 1 46 9	5082 2	N	42	172	1		62
05	5270 X	4791	-0-	-479 B	-0-	609 1 42 9	4140 2	N	38				100
06	5370 X	4995	-0-	-375 B	-0-	638 1 35 9	4322 2	N	32				132
07	6076 X	5728	-0-	-348 B	-0-	775 1 14 9	4953 2	N	-0-				132
08	6076 X	4674	-0-	-1402 B	-0-	775 1 14 9	3885 2	N	13				145
09	5880 X	3945	-0-	-1935 B	-0-	644 1 62 9	3239 2	N	56				201
10	5828 X	3489	-0-	-2339 B	-0-	651 1 22 9	2816 2	N	20	174	1		47
11	5550 X	5398	-0-	-152 B	-0-	928 1 57 9	4413 2	N	52				99
12	5735 X	3666	-0-	-2069 B	-0-	609 1 39 9	3018 2	N	35				134
TOTAL GAS PROD:				56,844	TOTAL CONDENSATE PROD:				446				

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.//		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170																
GODFREY		WELL #:		3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8386 - 8403								
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1767 X	468	-0-		-1299 B		-0-	125	1	24	9	319	2	Y	22		43	1	82	
02	1596 X	186	-0-		-1410 B		-0-	12	1	6	9	168	2	Y	5				87	
03	1767 X	-0-	-0-		-1767 B		-0-							Y	17		65	1	39	
04	1710 X	44	-0-		-1666 B		-0-	22	2			22	9	Y	20				59	
05	961 X	434	-0-		-527 B		-0-	52	1			382	2	Y	-0-				59	
06	632 X	632	-0-		-0- B		-0-	87	1			545	2	Y	-0-				59	
07	440 X	440	-0-		-0- B		-0-	54	1			386	2	Y	-0-				59	
08	678 N	678	-0-		-0- B		-0-	20	1			658	2	Y	-0-				59	
09	686 N	686	-0-		-0- B		-0-	80	1			606	2	Y	-0-				59	
10	437 N	437	-0-		-0- B		-0-	112	1	7	9	318	2	Y	6				65	
11	794 N	794	-0-		-0- B		-0-	130	1			664	2	Y	-0-				65	
*12	713 N	223	-0-		-490 B		-0-	28	1			195	2	Y	-0-				65	
TOTAL GAS PROD:		5,022						TOTAL CONDENSATE PROD:		70										

GODFREY				WELL #:	4	RRCID -> 264518	COMPL.	DATE 06/25/2011	TOTAL	DEPTH	8705	PERF.	8448 -	8469
01	6510 X	3093	-0-	-3417 B	-0-	459	1	2587	2	N	43			182
02	5460 X	3508	-0-	-1952 B	-0-	479	1	2990	2	N	29	184	1	27
03	4567 X	4567	-0-	-0- B	-0-	329	1	3984	2	N	23			50
04	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	259	1	3760	2	N	15			65
05	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	179	1	3426	2	N	7			72
06	4410 X	3759	-0-	-651 B	-0-	89	1	3249	2	N	-0-			72
07	4557 X	3443	-0-	-1114 B	-0-	450	1	2993	2	N	-0-			72
08	4557 X	3279	-0-	-1278 B	-0-	450	1	2828	2	N	1			73
09	4320 X	3408	-0-	-912 B	-0-	19	1	2932	2	N	-0-			73
10	3968 X	2932	-0-	-1036 B	-0-	476	1	2331	2	N	11			84
11	3750 X	2883	-0-	-867 B	-0-	589	1	2419	2	N	-0-			84
12	3534 X	2733	-0-	-801 B	-0-	129	1	2285	2	N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		41,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		129								

HOUDMAN (WILCOX 8300)				42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ASPEN ENERGY, INC.				035449									
HOUDMANN, GUS				WELL #:		1		RRCID -> 076451		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAGE: 833

LUBINSKI				WELL #:		1	RRCID -> 236289	COMPL.	DATE 03/26/2008				TOTAL	DEPTH	8596	PERF.	8492	-	8505
01	4871	X	4871	-0-	-0-	B	-0-	4821	2	50	9	N	45						135
02	5085	X	5085	-0-	-0-	B	-0-	5044	2	41	9	N	37						172
03	5444	X	5444	-0-	-0-	B	-0-	5387	2	57	9	N	52						224
04	5334	X	5334	-0-	-0-	B	-0-	5295	2	39	9	N	35						259
05	5228	X	5228	-0-	-0-	B	-0-	5155	2	73	9	N	66	186	1				139
06	6268	X	6268	-0-	-0-	B	-0-	420	1	5791	2	N	52						191
								57	9										
07	5519	X	5519	-0-	-0-	B	-0-	403	1	5074	2	N	38						229
								42	9										
08	4513	X	4513	-0-	-0-	B	-0-	434	1	4027	2	N	47						276
								52	9										
09	3721	X	3721	-0-	-0-	B	-0-	377	1	3324	2	N	18						294
								20	9										
10	2870	X	2870	-0-	-0-	B	-0-	350	1	2487	2	N	30	189	1				135
								33	9										
11	2961	X	2961	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2584	2	N	15						150
								17	9										
*12	4873	X	4873	-0-	-0-	B	-0-	403	1	4460	2	N	9						159
								10	9										
TOTAL GAS PROD:			56,687				TOTAL CONDENSATE PROD:						444						

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8254 - 8277				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2258	-0-	-1400 B	-0-	150	1	2096	2	N	11					282
02	3416 X	2950	-0-	-466 B	-0-	378	1	2544	2	N	25					307
03	3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	434	1	3343	2	N	25					332
04	3660 X	2917	-0-	-743 B	-0-	406	1	2511	2	N	-0-					332
05	3255 X	2346	-0-	-909 B	-0-	400	1	1943	2	N	3	176	1			159
06	3690 X	403	-0-	-3287 B	-0-	40	1	360	2	N	3					162
07	3813 X	3067	-0-	-746 B	-0-	504	1	2555	2	N	7					169
08	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	609	1	3620	2	N	-0-					169
09	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	560	1	2955	2	N	-0-					169
10	3069 X	2882	-0-	-187 B	-0-	341	1	2513	2	N	25					194
11	4080 X	2212	-0-	-1868 B	-0-	297	1	1885	2	N	27	179	1			42
12	4216 X	2094	-0-	-2122 B	-0-	280	1	1814	2	N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		32,678				TOTAL CONDENSATE PROD:				126						

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	5	RRCID -> 249409	COMPL. DATE 03/30/2009				TOTAL DEPTH	8500 PERF.	8286 -	8294
01	4154 X	3551	-0-	-603 B	-0-	406	1	3117	2	N	25			195
02	3864 X	2986	-0-	-878 B	-0-	28 378	9 1	2580	2	N	25	180	1	40
03	4278 X	3627	-0-	-651 B	-0-	28 434	9 1	3165	2	N	25			65
04	4140 X	3490	-0-	-650 B	-0-	28 464	9 1	2998	2	N	25			90
05	3565 X	733	-0-	-2832 B	-0-	28 85	9 1	627	2	N	19			109
06	3510 X	1992	-0-	-1518 B	-0-	21 340	9 1	1634	2	N	16			125
07	3627 X	239	-0-	-3388 B	-0-	18 14	9 1	210	2	N	14			139
08	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-	15 252	9 1	1358	2	N	25			164
09	3480 X	1635	-0-	-1845 B	-0-	25 310	9 1	2420	2	N	23			187
10	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	34 260	9 1	1723	2	N	31	175	1	43
11	2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-	24 130	9 1	844	2	N	22			65
12	1705 X	998	-0-	-707 B	-0-	24 130	9 1				22			87
TOTAL GAS PROD:		24,022				TOTAL CONDENSATE PROD:				272				

HOUDMAN (WILCOX 8300)				//CONT.//	42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				//CONT.//	453170										
LUBINSKI				WELL #:	2	RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	992 X	906	-0-	-86 B	-0-	873 2	33 9	N	30				150		
02	946 X	946	-0-	-0- B	-0-	885 2	61 9	N	55				205		
03	1083 X	1083	-0-	-0- B	-0-	1007 2	76 9	N	69				274		
04	870 X	799	-0-	-71 B	-0-	757 2	42 9	N	38	187	0		125		
05	1054 X	544	-0-	-510 B	-0-	498 2	46 9	N	42				167		
06	1050 X	655	-0-	-395 B	-0-	26 1	583 2	N	42				209		
						46 9									
07	1085 X	779	-0-	-306 B	-0-	60 1	632 2	N	79	186	1		102		
						87 9									
08	1085 X	469	-0-	-616 B	-0-	26 1	412 2	N	28				130		
						31 9									
09	810 X	686	-0-	-124 B	-0-	60 1	541 2	N	77				207		
						85 9									
10	775 X	267	-0-	-508 B	-0-	19 1	239 2	N	8	182	1		33		
						9 9									
11	870 X	870	-0-	-0- B	-0-	90 1	726 2	N	49				82		
						54 9									
*12	811 X	811	-0-	-0- B	-0-	62 1	710 2	N	35				117		
						39 9									
TOTAL GAS PROD:		8,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		552									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	6	RRCID -> 257927	COMPL. DATE 07/06/2010				TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8397 - 8412
01	2945 X	2545	-0-	-400 B	-0-	210	1	2177	2	N	144		224
						158	9						
02	2660 X	1058	-0-	-1602 B	-0-	75	1	897	2	N	78		302
						86	9						
03	2449 X	536	-0-	-1913 B	-0-	40	1	476	2	N	18	181 1	139
						20	9						
04	2460 X	282	-0-	-2178 B	-0-	5	1	248	2	N	26		165
						29	9						
05	2542 X	562	-0-	-1980 B	-0-	24	1	521	2	N	15		180
						17	9						
06	510 N	99	-0-	-411 B	-0-	2	1	82	2	N	14		194
						15	9						
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	12	1	402	2	N	27	181 1	40
						30	9						
08	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	20	1	638	2	N	15		55
						17	9						
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	12	1	347	2	N	17		72
						19	9						
10	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	378	1	3184	2	N	179	188 1	63
						197	9						
11	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	126	1	949	2	N	87		150
						96	9						
*12	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	130	1	1873	2	N	42		192
						46	9						
TOTAL GAS PROD:		13,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		662							

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 836

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)													CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.														
GODFREY NELSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2077 X	1303	-0-	-774 B	-0-	140 1	952 2	N	192	360 1				179
02	2660 X	1725	-0-	-935 B	-0-	211 9	1338 2	N	155					334
03	2945 X	2056	-0-	-889 B	-0-	216 1	1582 2	N	213	183 1				364
04	2850 X	2257	-0-	-593 B	-0-	171 9	1767 2	N	200	360 1				204
05	1922 X	1833	-0-	-89 B	-0-	240 1	1376 2	N	231	181 1				254
06	1980 X	1574	-0-	-406 B	-0-	234 9	1133 2	N	243	182 1				315
07	2325 X	1983	-0-	-342 B	-0-	270 1	1517 2	N	198	369 1				144
08	2325 X	1814	-0-	-511 B	-0-	220 9	1321 2	N	251	185 1				210
09	2250 X	1418	-0-	-832 B	-0-	203 1	994 2	N	201					411
10	1984 X	1709	-0-	-275 B	-0-	221 9	1295 2	N	179	358 1				232
11	1920 X	1568	-0-	-352 B	-0-	217 1	1040 2	N	276	184 1				324
12	1984 X	1748	-0-	-236 B	-0-	197 9	1292 2	N	185	192 1				317
						224 1								
						304 9								
						252 1								
						204 9								
TOTAL GAS PROD: 20,988													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524	

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)													CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DICKSON FOUNDATION														
WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	227 1	6694 2	Y	59					217
02	DLQ G-10	6743	-0-	6743	6743	65 9	5757 2	Y	60	175 1				102
03	13997 X	7254	-0-	-6743	-0-	920 1	6176 2	Y	56					158
04	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	66 9	5963 2	Y	59					217
05	7471 X	7176	-0-	-295	-0-	62 9	6097 2	Y	51	173 1				95
06	7230 X	6663	-0-	-567	-0-	975 1	5633 2	Y	47					142
07	7471 X	7000	-0-	-471	-0-	65 9	5934 2	Y	51					193
08	7254 X	6984	-0-	-270	-0-	1023 1	5514 2	Y	25					218
09	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	56 9	5403 2	Y	52	166 1				104
10	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	28 9	5481 2	Y	35					139
11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1803 1	5318 2	Y	34					173
12	7440 X	7194	-0-	-246	-0-	57 9	5282 2	Y	28					201
						1869 1								
						39 9								
						1823 1								
						37 9								
						1881 1								
						31 9								
TOTAL GAS PROD: 84,833													TOTAL CONDENSATE PROD: 557	

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)		//CONT.// 42864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		RRCID -> 154631		COMPL. DATE 12/14/2007				TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176				
ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	4095	-0-	-214	-0-	134	1	3961	2	Y	-0-			-0-
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	550	1	3441	2	Y	-0-			-0-
03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	611	1	3719	2	Y	-0-			-0-
04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	587	1	3591	2	Y	-0-			-0-
05	4433 X	4284	-0-	-149	-0-	616	1	3668	2	Y	-0-			-0-
06	4290 X	3991	-0-	-299	-0-	590	1	3401	2	Y	-0-			-0-
07	4433 X	4246	-0-	-187	-0-	617	1	3629	2	Y	-0-			-0-
08	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	867	1	3317	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	4023	-0-	-147	-0-	1006	1	3017	2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	1052	1	3083	2	Y	-0-			-0-
11	4110 X	4072	-0-	-38	-0-	1040	1	3032	2	Y	-0-			-0-
12	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	1083	1	3042	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,654				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DICKSON FOUNDATION GU				WELL #:	2	RRCID -> 232239	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	13054	PERF.12327	- 12963
01	9486 X	8814	-0-	-672	-0-	289	1	8525	2	N	-0-	86
02	DLQ G-10	9655	-0-	9655	9655	1330	1	8325	2	N	-0-	86
03	20089 X	10434	-0-	-9655	-0-	1473	1	8961	2	N	-0-	86
04	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	1438	1	8799	2	N	-0-	86
05	10695 X	10164	-0-	-531	-0-	1461	1	8703	2	N	-0-	86
06	10350 X	9680	-0-	-670	-0-	1432	1	8248	2	N	-0-	86
07	10695 X	10140	-0-	-555	-0-	1473	1	8657	2	N	9	95
						10	9					
08	10571 X	3817	-0-	-6754	-0-	791	1	3026	2	N	-0-	95
09	10230 X	764	-0-	-9466	-0-	191	1	573	2	N	-0-	95
10	10168 X	705	-0-	-9463	-0-	179	1	526	2	N	-0-	95
11	9810 X	536	-0-	-9274	-0-	137	1	399	2	N	-0-	95
12	10137 X	516	-0-	-9621	-0-	136	1	380	2	N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:		75,462			TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838																
DICKSON, R. FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	216386	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL	DEPTH	15662	PERF.	12279	-	12289				
01	1147	N	283	-0-	-864	-0-	283	2	N	-0-										30
02	812	N	518	-0-	-294	-0-	518	2	N	-0-										30
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-										30
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-										30
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-										30
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-										30
07	992	N	613	-0-	-379	-0-	613	2	N	-0-										30
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-										30
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2	N	-0-										30
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-										30
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-										30
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-										30
TOTAL GAS PROD:				9,238	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

HUFF (199)		43270 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364														
HUFF GU 1		WELL #:		1 C		RRCID -> 055665		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2015 - PLUGGED 07/27/15																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'CONNOR -H-				WELL #: 21		RRCID -> 179355		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (384 SAND)				43270 078	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'CONNOR "H"				WELL #: H 16	RRCID -> 145098	COMPL. DATE 02/21/1993	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	438 -	441
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	1		N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	1		N	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	1		N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	1		N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	1		N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'CONNOR				WELL #:	65	RRCID ->	143839	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4168 -	4170
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	1	N	-0-				-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-				-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-				-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	8	1	N	-0-				-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				68	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

O'CONNOR				WELL #:	74	RRCID ->	214301	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4148 -	4153
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUFF (1400) 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR -H- WELL #: H 27 RRCID -> 184385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
HUFF GU 1		WELL #:		5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
O'CONNOR "H"			WELL #: H 26			RRCID -> 140241			COMPL. DATE 11/29/1991			TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193		
01	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	952	1	1966	2	N	-0-			-0-
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	1041	1	1603	2	N	-0-			-0-
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	1265	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	2820 N	2767	-0-	-53	-0-	1215	1	1552	2	N	-0-			-0-
05	2914 N	2603	-0-	-311	-0-	1023	1	1580	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3269	-0-	269	269	1834	1	1435	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3061	-0-	-39	230	1566	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	2669 N	2439	-0-	-230	-0-	1028	1	1411	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	1905	-0-	-915	-0-	867	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	1951	-0-	-963	-0-	852	1	1099	2	N	-0-			-0-
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	1606	1	1627	2	N	-0-			-0-
*12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	2238	1	1738	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O'CONNOR -H-			WELL #:	H 23	RRCID ->	206967	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2290 -	2293
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
 HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
 HUFF GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 126681 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2570 - 2574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
 HUFF GU 1 WELL #: 1 T RRCID -> 055666 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2015 - PLUGGED 07/27/15

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800)			//CONT.//		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC					833782													
O'CONNOR			WELL #:		78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH		4600		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

O'CONNOR				WELL #:	60	RRCID -> 214396	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2836	- 2840
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

O'CONNOR -H-			WELL #: H 34	RRCID -> 257660	COMPL. DATE 08/23/2010	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2851	-	2859
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO											
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364																	
HUFF GU-1		WELL #:		6		RRCID -> 035792		COMPL. DATE 02/19/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2876 - 2884							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HUFF GU-1					WELL #:	17	RRCID ->	105902	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	2916 -	2926
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
O'CONNOR "H"				WELL #: H 21-U		RRCID -> 143835		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 2812 - 2818			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 847

HUFF (2900)		//CONT.// 43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 2910 - 2920						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 2873 - 2883						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 3246 - 3251						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
OCONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					

M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'CONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4368 - 4372	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF (5250)				43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR				WELL #:		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5242 - 5250	
01	155 #	252	-0-	97 B	-1740	252	1	N	-0-				-0-
02	84 #	270	-0-	186 B	-1554	270	1	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-441	CANCELLED UNDERAGE ->		-1113						
03	93 #	255	-0-	162 B	-279	255	1	N	-0-				-0-
04	240 #	55	-0-	-185 B	-464	55	1	N	-0-				-0-
05	310 #	41	-0-	-269 B	-733	41	1	N	-0-				-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1033			N	-0-				-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1343			N	-0-				-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1591			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1312	CANCELLED UNDERAGE ->		-279						
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1372			N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1403			N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0 B	-1403			N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0 B	-1403			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				873	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HYNES RANCH (6700) 44014 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
 HYNES -B- WELL #: B 1 C RRCID -> 002253 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HYNES RANCH (7160)				44014 924	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
W. J. FOX 'A'				WELL #:	34	RRCID ->	274398	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL	DEPTH	7716	PERF. 7019 - 7023
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-
*02	0	966	-0-	966 B	966								-0-
						653 1		69 2			30 1		3
						208 3		36 9					
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			966									
*03	0	-0-	-0-	-0- B	966				N	-0-	3 1		-0-
*04	0	-0-	-0-	-0- B	966				N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0- B	966				N	-0-			-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2015												
TOTAL GAS PROD:		966				TOTAL CONDENSATE PROD:				33			

HYSAW (EDWARDS)				44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
GULFTX ENERGY III, LP				338746											
CLARK, TOM				WELL #:		1		RRCID -> 002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11076 - 11107	
01	3751	X	3380	-0-	-371	B	-0-	3377	3	3	9	N	3		202
02	3388	X	2878	-0-	-510	B	-0-	2878	3			N	-0-		202
03	3565	X	2399	-0-	-1166	B	-0-	2399	3			N	-0-		202
04	3450	X	1761	-0-	-1689	B	-0-	1761	3			N	-0-		202
05	3379	X	77	-0-	-3302	B	-0-	34	3	43	9	N	39	180	1
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	B	-0-					N	-0-		61
07	4579	X	4579	-0-	-0-	B	-0-	4474	3	105	9	N	95		156
08	4618	X	4618	-0-	-0-	B	-0-	4579	3	39	9	N	35		191
09	3615	X	3615	-0-	-0-	B	-0-	3600	3	15	9	N	14	173	1
10	4588	X	4120	-0-	-468	B	-0-	4073	3	47	9	N	43		75
11	4470	X	3457	-0-	-1013	B	-0-	3425	3	32	9	N	29		104
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	B	-0-					N	NO RPT		104
TOTAL GAS PROD:				30,884		TOTAL CONDENSATE PROD:				258					

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368399											
BEYNON				WELL #: 4381		RRCID -> 242927		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11124 - 11156			
01	5208 X	4069	-0-	-1139 B	-0-	4003	2	66	9	N	60	187	1		68
02	4648 X	3024	-0-	-1624 B	-0-	3003	2	21	9	N	19				87
03	5146 X	5104	-0-	-42 B	-0-	5042	2	62	9	N	56				143
04	3990 X	3387	-0-	-603 B	-0-	3337	2	50	9	N	45				188
05	4061 X	253	-0-	-3808 B	-0-	236	2	17	9	N	15	175	1		28
06	4950 X	-0-	-0-	-4950 B	-0-					N	-0-				28
07	5115 X	4463	-0-	-652 B	-0-	4426	2	37	9	N	34				62
08	5115 X	2925	-0-	-2190 B	-0-	2883	2	42	9	N	38				100
09	7666 X	7666	-0-	-0- B	-0-	7591	2	75	9	N	68				168
*10	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6374	2	102	9	N	93	178	1		83
*11	5857 X	5857	-0-	-0- B	-0-	5761	2	96	9	N	87				170
*12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					N	NO RPT				170
TOTAL GAS PROD:				43,224		TOTAL CONDENSATE PROD:				515					

WHITESIDE 335				WELL #:	1	RRCID -> 262992	COMPL.	DATE 01/05/2011	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11052 - 11091		
01	2263	X	1256	-0-	-1007 B	-0-	1243	2	13	9	N	12	85
02	2044	X	849	-0-	-1195 B	-0-	849	2			N	-0-	85
03	2263	X	1044	-0-	-1219 B	-0-	1044	2			N	-0-	85
04	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	1766	2	11	9	N	10	95
05	1426	X	147	-0-	-1279 B	-0-	144	2	3	9	N	3	98
06	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-	98
07	1829	X	1374	-0-	-455 B	-0-	1359	2	15	9	N	14	112
08	1829	X	1017	-0-	-812 B	-0-	1000	2	17	9	N	15	127
09	1770	X	940	-0-	-830 B	-0-	909	2	31	9	N	28	155
10	1364	X	673	-0-	-691 B	-0-	637	2	36	9	N	33	188
11	1320	X	486	-0-	-834 B	-0-	484	2	2	9	N	2	190
*12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT	190
TOTAL GAS PROD:				9,563	TOTAL CONDENSATE PROD:				117				

HYSAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		368309	RRCID -> 262993		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11110	- 11148				
BURRIS 54		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12090 X	11930	-0-	-160 B	-0-	11858	2	72	9	N	65	193	1			82
02	10948 X	10274	-0-	-674 B	-0-	10118	2	156	9	N	142	179	1			45
03	12121 X	8914	-0-	-3207 B	-0-	8859	2	55	9	N	50					95
04	11730 X	9709	-0-	-2021 B	-0-	9568	2	141	9	N	128	190	1			33
05	11935 X	1354	-0-	-10581 B	-0-	1321	2	33	9	N	30					63
06	11550 X	-0-	-0-	-11550 B	-0-					N	-0-					63
07	11377 X	8957	-0-	-2420 B	-0-	8911	2	46	9	N	42					105
08	11306 X	11306	-0-	-0- B	-0-	11149	2	157	9	N	143	181	2			67
09	10965 X	10965	-0-	-0- B	-0-	10818	2	147	9	N	134	168	1			33
10	10232 X	10232	-0-	-0- B	-0-	10136	2	96	9	N	87					120
11	10950 X	9202	-0-	-1748 B	-0-	9084	2	118	9	N	107					227
*12	11315 X	NO RPT	-0-	-11315 B	-0-					N	NO RPT					227
TOTAL GAS PROD:		92,843				TOTAL CONDENSATE PROD:				928						

IDA WEITZ (3800)				44224 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345						
BUHLER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 230789	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3914 - 3919
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-		N	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

INEZ (FRI0 4700)				44522 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805						
MCCORD				WELL #:	2	RRCID -> 188166	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 4579 - 4583
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INEZ (8600)		44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806												
ROBERTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136164		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INEZ, S.W. (2975)		44533 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
UNION CRUDE COMPANY		876326												
MEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 133723		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ISAACKS (EDWARDS)		44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	4061	4296	-0-	235 B	-12603	4296	3			N	-0-			-0-
02	3668	3693	-0-	25 B	-12578	3693	3			N	-0-			-0-
03	4061	4256	-0-	195 B	-12383	4256	3			N	-0-			-0-
04	3930	3736	-0-	-194 B	-12577	3736	3			N	-0-			-0-
05	4061	3919	-0-	-142 B	-12719	3919	3			N	-0-			-0-
06	3930	3667	-0-	-263 B	-12982	3667	3			N	-0-			-0-
07	4061	3400	-0-	-661 B	-13643	3400	3			N	-0-			-0-
08	4061	3153	-0-	-908 B	-14551	3153	3			N	-0-			-0-
09	3780 #	3198	-0-	-582 B	-15133	3198	3			N	-0-			-0-
10	3906 #	2985	-0-	-921 B	-16054	2985	3			N	-0-			-0-
11	3660 #	2907	-0-	-753 B	-16807	2907	3			N	-0-			-0-
12	3410 #	2980	-0-	-430 B	-17237	2980	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DELEON PARTNERS, LTD. 212100
 RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACK STARR (FRI0 4410) 45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACK STARR (FRI0 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)				45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880													
MCNEILL				WELL #:	1A	RRCID -> 206511	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 5213	-	5224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1147 X	811	-0-	-336	-0-	656	2	155	9	N	141	171	1			90	
02	980 X	788	-0-	-192	-0-	694	2	94	9	N	85					175	
03	1085 X	747	-0-	-338	-0-	653	2	94	9	N	85	162	1			98	
04	870 X	788	-0-	-82	-0-	669	2	119	9	N	108	171	1			35	
05	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	999	2	178	9	N	162					197	
06	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1039	2	312	9	N	284	343	1			138	
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1201	2	322	9	N	293	328	1			103	
08	1178 X	1061	-0-	-117	-0-	948	2	113	9	N	103	160	1			46	
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1042	2	459	9	N	417	341	1			122	
10	1519 X	1365	-0-	-154	-0-	1105	2	260	9	N	236	323	1			35	
11	1470 X	1288	-0-	-182	-0-	1023	2	265	9	N	241	165	1			111	
12	1550 X	1330	-0-	-220	-0-	1041	2	289	9	N	263	164	1			210	
TOTAL GAS PROD:			13,730			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,418						

MCNEILL EAST				WELL #:	1	RRCID -> 221415	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL	DEPTH	6036	PERF. 5098	-	5110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCNEILL, WADE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 226426	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL	DEPTH	5614	PERF.	5076	-	5095
01	1922 X	1435	-0-	-487	-0-	1392	2	43	9	N	39	186	1		85
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1518	2	78	9	N	71				156
03	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1541	2	37	9	N	34				190
04	1470 X	1379	-0-	-91	-0-	1371	2	8	9	N	7				197
05	1767 X	1442	-0-	-325	-0-	1367	2	75	9	N	68	169	1		96
06	1710 X	1138	-0-	-572	-0-	1075	2	63	9	N	57				153
07	1767 X	16	-0-	-1751	-0-	2	2	14	9	N	13				166
08	1581 X	335	-0-	-1246	-0-	318	2	17	9	N	15				181
09	1410 X	26	-0-	-1384	-0-	6	2	20	9	N	18				199
10	1457 X	8	-0-	-1449	-0-	8	2			N	-0-				199
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				199
12	341 X	319	-0-	-22	-0-	299	2	20	9	N	18				217
TOTAL GAS PROD:				9,272		TOTAL CONDENSATE PROD:				340					

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.// 45431 650		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880												
WADE MCNEILL SOUTH		WELL #:		1		RRCID -> 257866		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 5137 - 5152		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 X	460	-0-	-98	-0-	404	2	56	9	N	51	165	1	18
02	420 X	150	-0-	-270	-0-	150	2	-0-		N	-0-			18
03	496 X	280	-0-	-216	-0-	104	2	176	9	N	160			178
04	480 X	22	-0-	-458	-0-	22	2	-0-		N	-0-			178
05	496 X	185	-0-	-311	-0-	168	2	17	9	N	15			193
06	450 X	25	-0-	-425	-0-	5	2	20	9	N	18			211
07	279 X	152	-0-	-127	-0-	139	2	13	9	N	12			223
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	15			238
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	13			251
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	14			265
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			265
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	11			276
TOTAL GAS PROD:		1,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		309						

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
MCNEILL F				WELL #:		RRCID -> 225500		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5177 - 5315	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297		WELL #:		2		RRCID -> 236792		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH		5614 PERF. 5307 - 5333	
DOBIE																	
01	0	#	3795	-0-	3795 B	-23672	3770	2	25	9	N	23					122
02	0	N	1350	-0-	1350 B	-22322	1331	2	19	9	N	17					139
03	961	N	636	-0-	-325 B	-22322	629	2	7	9	N	6					145
04	930		262	-0-	-668 B	-22990	256	2	6	9	N	5					150
05	961		334	-0-	-627 B	-23617	334	2			N	-0-					150
06	930		97	-0-	-833 B	-24450	97	2			N	-0-					150
07	961		138	-0-	-823 B	-25273	130	2	8	9	N	7					157
08	651	#	429	-0-	-222 B	-25495	418	2	11	9	N	10					167
09	330	#	278	-0-	-52 B	-25547	269	2	9	9	N	8					175
10	124	N	221	-0-	97 B	-25450	219	2	2	9	N	2					177
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-25450					N	-0-					177
12	0	N	167	-0-	167 B	-25283	156	2	11	9	N	10	161	1			26
TOTAL GAS PROD:			7,707				TOTAL CONDENSATE PROD:						88				

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)			45431 720		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK										
VAQUERO OPERATING			882776																	
PARKER			WELL #:		2		RRCID -> 167419			COMPL. DATE 11/04/1984			TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5294 - 5343					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						82
TOTAL GAS PROD:			-0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																	

JACKSON RANCH (YEGUA 5440)				45431 754	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
MCNEILL WEST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277174	COMPL.	DATE 07/26/2014	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	5310 - 5312
01	19592	4155	-0-	-15437	53147	3803	2	352 9 N	320	219	1		185
02	17696	3644	-0-	-14052	39095	3442	2	202 9 N	184	338	1		31
03	19592	1037	-0-	-18555	20540	827	2	210 9 N	191	167	1		55
04	18960	1775	-0-	-17185	3355	1559	2	216 9 N	196	192	1		59
05	19592	1502	-0-	-18090		1272	2	230 9 N	209	165	1		103
06	18960	639	-0-	-18321		542	2	97 9 N	88	168	1		23
07	19592	2614	-0-	-16978		2557	2	57 9 N	52				75
08	1829 #	789	-0-	-1040		738	2	51 9 N	46				121
09	1770 #	641	-0-	-1129		587	2	54 9 N	49	7	1		163
10	2604 #	951	-0-	-1653		944	2	7 9 N	6	146	1		23
11	2520 #	1222	-0-	-1298		1222	2	N	-0-				23
12	2604 #	1283	-0-	-1321		1282	2	1 9 N	1				24
TOTAL GAS PROD:				20,252	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,342				

JANSKY (WILCOX 10700)				45740 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167					
LEON BARNES G U 1				WELL #: 1	RRCID -> 077826	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10170	- 10614
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

(GWN415)

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 860

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2439	-0-	-723	-0-	56 1	2314 3	N	63	168 1	38					
02	2968 X	2242	-0-	-726	-0-	66 1	2066 3	N	100		138					
03	3286 X	2705	-0-	-581	-0-	110 9	2498 3	N	123	173 1	88					
04	3180 X	2454	-0-	-726	-0-	72 1	2338 3	N	44		132					
05	2480 X	2466	-0-	-14	-0-	135 9	2231 3	N	166	175 1	123					
06	2610 X	2229	-0-	-381	-0-	68 1	2059 3	N	110	176 1	57					
07	2697 X	1980	-0-	-717	-0-	48 9	1854 3	N	68		125					
08	2697 X	2092	-0-	-605	-0-	52 1	1956 3	N	81	168 1	38					
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	183 9	2418 3	N	112		150					
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	49 1	2534 3	N	85	176 1	59					
11	2220 X	2216	-0-	-4	-0-	121 9	2048 3	N	108		167					
12	2697 X	1627	-0-	-1070	-0-	51 1	1551 3	N	14		181					
						75 9										
						47 1										
						89 9										
						57 1										
						123 9										
						61 1										
						94 9										
						49 1										
						119 9										
						61 1										
						15 9										

TOTAL GAS PROD: 27,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC. 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	25 1	41 9	N	37		164					
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 9	N	16		180					
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	10 1	51 9	N	46		226					
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	10 1	14 9	N	13	182 1	57					
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	25 1	22 9	N	20		77					
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	20 1	31 9	N	28		105					
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 9	N	35		140					
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	10 1	33 9	N	30		170					
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	5 1	24 9	N	22		192					
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 9	N	8		200					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 1	22 9	N	20		220					
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 9	N	44		264					

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
OXY USA INC.		630591														
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3903 R	3903	-0-	-0-	-0-	648	1	3255	2	Y	-0-					286
02	2324	1763	-0-	-561	-0-	209	1	1554	2	Y	-0-					286
03	2573	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	12	111	0			187
04	2490	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	111	0			76
05	3109	3109	-0-	-0-	-0-	313	1	2767	2	Y	26					102
						29	9									
06	2490	1639	-0-	-851	-0-	249	1	1365	2	Y	23					125
						25	9									
07	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	12					137
08	1891	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	16					153
09	1830	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	3					156
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	244	1	1850	2	Y	10					166
						11	9									
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	283	1	1918	2	Y	188					354
						207	9									
*12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	326	1	2052	2	Y	12					366
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		17,318				TOTAL CONDENSATE PROD:				302						

JANSSSEN, E. (9750) OXY USA INC.				45756 800 630591	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK		
JANSSSEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 118124	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9726	-	9804
01	7440 #	1569	-0-	-5871	-0-	257	1	1290	2	Y	20		177
02	3104	3104	-0-	-0-	-0-	366	1	2729	2	Y	8		185
03	8033	8033	-0-	-0-	-0-	784	1	7231	2	Y	16	71 0	130
04	4349	4349	-0-	-0-	-0-	749	1	3600	2	Y	-0-	77 0	53
05	5779	5779	-0-	-0-	-0-	587	1	5192	2	Y	-0-		53
06	3449	3449	-0-	-0-	-0-	532	1	2917	2	Y	-0-		53
07	6478	6478	-0-	-0-	-0-	930	1	5548	2	Y	-0-		53
08	6687	6687	-0-	-0-	-0-	930	1	5757	2	Y	-0-		53
09	3848	3848	-0-	-0-	-0-	542	1	3304	2	Y	2		55
10	4810	4810	-0-	-0-	-0-	559	1	4241	2	Y	9		64
11	4397	4397	-0-	-0-	-0-	565	1	3832	2	Y	-0-		64
12	2573	3613	-0-	1040	1040	496	1	3117	2	Y	-0-		64
TOTAL GAS PROD:			56,116		TOTAL CONDENSATE PROD:			55					

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11933 - 12057	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	252 1 252 9	9088 3	N	229	150 1	199		
02	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	225 1 136 9	7393 3	N	124	261 1	62		
03	1333 X	880	-0-	-453	-0-	27 1 25 9	828 3	N	23	14 1	71		
04	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	303 1 257 9	10496 3	N	234	248 1	57		
05	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	259 1 282 9	8268 3	N	256	96 1	217		
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	259 1 235 9	7641 3	N	214	264 1	167		
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	272 1 240 9	8085 3	N	218	258 1	127		
08	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	315 1 237 9	7988 3	N	215	264 1	78		
09	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	350 1 232 9	6870 3	N	211	88 1	201		
10	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	414 1 256 9	7767 3	N	233	258 1	176		
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	370 1 253 9	7327 3	N	230	261 1	145		
*12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	12 1 217 9	6512 3	N	197	243 1	99		
TOTAL GAS PROD:		93,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,384							

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 207937	COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11514 - 12116		
01	4805 X	4613	-0-	-192	-0-	120 165	1 9	4328	3	N	150	72	1	270
02	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	134 140	1 9	4403	3	N	127	229	1	168
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	185 177	1 9	5679	3	N	161	40	1	289
04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	133 79	1 9	4582	3	N	72	218	1	143
05	5177 X	4151	-0-	-1026	-0-	121 175	1 9	3855	3	N	159	46	1	256
06	5850 X	4075	-0-	-1775	-0-	131 76	1 9	3868	3	N	69	216	1	109
07	6045 X	3819	-0-	-2226	-0-	120 138	1 9	3561	3	N	125	36	1	198
08	6045 X	4081	-0-	-1964	-0-	147 197	1 9	3737	3	N	179	212	1	165
09	5940 X	3532	-0-	-2408	-0-	164 161	1 9	3207	3	N	146	219	1	92
10	6138 X	3587	-0-	-2551	-0-	174 154	1 9	3259	3	N	140	33	1	199
11	4080 X	3729	-0-	-351	-0-	170 193	1 9	3366	3	N	175	207	1	167
12	4092 X	3959	-0-	-133	-0-	7 177	1 9	3775	3	N	161	220	1	108
TOTAL GAS PROD:				51,058	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,664					

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	245 X	2	-0-	-243	-0-	2	3		N	-0-			28
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	1	1	1	28
						1	9						
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	7	1	1	34
						8	9						
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	1	1	1	34
						1	9						
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	1	1	1	34
						1	9						
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	104	3	1	1	1	34
						1	9						
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	13	3	1	44
						14	9						
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	6	2	1	48
						7	9						
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			48
10	465 N	255	-0-	-210	-0-	12	1	230	3	12	2	1	58
						13	9						
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	9	3	1	64
						10	9						
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	8	3	1	69
TOTAL GAS PROD:		2,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 216418	COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12761	PERF.11760 - 11791			
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	71	1	2531	3	N	143	231	1	108
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	157	9	2599	3	N	82	126	1	64
						79	1							
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	90	9	3085	3	N	125	22	1	167
						101	1							
04	2670 X	2544	-0-	-126	-0-	138	9	2359	3	N	106	200	1	73
						68	1							
05	3069 X	2165	-0-	-904	-0-	117	9	1982	3	N	110	23	1	160
						62	1							
06	3210 X	2012	-0-	-1198	-0-	121	9	1845	3	N	95	194	1	61
						62	1							
07	3317 X	1788	-0-	-1529	-0-	105	9	1629	3	N	95	17	1	139
						54	1							
08	3317 X	1769	-0-	-1548	-0-	105	9	1498	3	N	193	193	1	139
						59	1							
09	2880 X	1405	-0-	-1475	-0-	212	9	1251	3	N	82	16	1	205
						64	1							
10	2976 X	852	-0-	-2124	-0-	90	9	702	3	N	103	188	1	120
						37	1							
11	2010 X	752	-0-	-1258	-0-	113	9	607	3	N	104	7	1	217
						31	1							
12	1798 X	661	-0-	-1137	-0-	114	9	549	3	N	101	184	1	134
						1	1							
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						1,339		

JENNIE BELL (WILCOX 11500)			//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
01	30949 X	30949	-0-	-0-	-0-	795 1	28650 3	N		1367	1496 1		252
02	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	1504 9	11498 3	N		818	872 1		198
03	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	350 1	4623 3	N		684	600 1		282
04	29940 X	15974	-0-	-13966	-0-	900 9	14737 3	N		738	837 1		183
05	30938 X	25990	-0-	-4948	-0-	151 1	24292 3	N		850	815 1		218
06	29940 X	24838	-0-	-5102	-0-	752 9	23174 3	N		798	592 1		424
07	22247 X	22247	-0-	-0-	-0-	425 1	20736 3	N		740	761 1		403
08	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	812 9	20295 3	N		668	734 1		337
09	15960 X	9812	-0-	-6148	-0-	763 1	9102 3	N		223	324 1		236
10	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-	935 9			N	-0-	32 1		204
11	24840 X	8444	-0-	-16396	-0-	786 1	7709 3	N		314	59 1		459
12	22258 X	16760	-0-	-5498	-0-	878 9	16117 3	N		559	686 1		332
						697 1							
						814 9							
						798 1							
						735 9							
						465 1							
						245 9							
						390 1							
						345 9							
						28 1							
						615 9							
TOTAL GAS PROD:		195,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,759							

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 219810	COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13100			PERF.11924 - 12434		
01	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	165	1	5971	3	N	145	51	1		242
02	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	160	9	5324	3	N	111	314	1		39
03	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	162	1	12429	3	N	245	83	1		201
04	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	122	9	9940	3	N	182	249	1		134
05	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	405	1	5849	3	N	147	73	1		208
06	4380 X	2021	-0-	-2359	-0-	270	9	1887	3	N	64	27	1		245
07	4526 X	4519	-0-	-7	-0-	287	1	4286	3	N	81	228	1		98
08	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	200	9	7018	3	N	192	61	1		229
09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	184	1	5326	3	N	90	251	1		68
10	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	162	9	7945	3	N	207	76	1		199
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	64	1	6116	3	N	145	250	1		94
12	4526 X	83	-0-	-4443	-0-	70	9	1	9	N	1	19	1		76
TOTAL GAS PROD:				76,637		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,610					

JENNIE BELL (WILCOX 11500)												CNTY: DE WITT	
HILCORP ENERGY COMPANY													
BELL, W. T. GAS UNIT													
WELL #: 8													
RRCID -> 221829													
COMPL. DATE 07/15/2006													
TOTAL DEPTH 13100													
PERF.12018 - 12380													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	AMT	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	111	1	3999	3	N	61	66	183
02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	67	9	4392	3	N	67	219	31
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	134	1	5568	3	N	68	39	60
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	74	9	4289	3	N	50	30	80
05	4092 X	3525	-0-	-567	-0-	181	1	3361	3	N	53	40	93
06	3960 X	3798	-0-	-162	-0-	75	9	3628	3	N	43	36	100
07	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	124	1	3910	3	N	38	38	100
08	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	55	9	3996	3	N	40	39	101
09	3960 X	3484	-0-	-476	-0-	106	1	3275	3	N	37	42	96
10	4092 X	3676	-0-	-416	-0-	58	9	3450	3	N	38	35	99
11	3960 X	3599	-0-	-361	-0-	123	1	3384	3	N	40	35	104
12	4092 X	3581	-0-	-511	-0-	47	9	3524	3	N	46	35	115
						132	1						
						42	9						
						157	1						
						44	9						
						168	1						
						41	9						
						184	1						
						42	9						
						171	1						
						44	9						
						6	1						
						51	9						
TOTAL GAS PROD: 49,013												TOTAL CONDENSATE PROD: 581	

W. T. BELL GAS UNIT												PERF.11550 - 12162	
WELL #: 9													
RRCID -> 225246													
COMPL. DATE 12/21/2006													
TOTAL DEPTH 13000													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	AMT	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
01	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	148	1	5344	3	N	226	88	583
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	249	9	5185	3	N	41	426	198
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	158	1	5878	3	N	191	231	158
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	45	9	5214	3	N	200	219	139
05	5983 X	5073	-0-	-910	-0-	192	1	4708	3	N	197	55	281
06	6090 X	4457	-0-	-1633	-0-	210	9	4164	3	N	138	229	190
07	6293 X	4513	-0-	-1780	-0-	151	1	4211	3	N	145	225	110
08	6448 X	4816	-0-	-1632	-0-	220	9	4399	3	N	222	224	108
09	6240 X	4304	-0-	-1936	-0-	148	1	3898	3	N	188	49	247
10	6448 X	4180	-0-	-2268	-0-	217	9	3853	3	N	110	212	145
11	4650 X	4255	-0-	-395	-0-	141	1	3892	3	N	151	40	256
12	4805 X	4278	-0-	-527	-0-	142	1	4055	3	N	196	223	229
						160	9						
						173	1						
						244	9						
						199	1						
						207	9						
						206	1						
						121	9						
						197	1						
						166	9						
						7	1						
						216	9						
TOTAL GAS PROD: 58,870												TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005	

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4774 X	4728	-0-	-46	-0-	123 1	4409 3	N	178	255 1				127
02	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	196 9	5177 3	N	164	231 1				60
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	158 1	5492 3	N	199	40 1				219
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	180 9	4457 3	N	154	211 1				162
05	6107 X	4029	-0-	-2078	-0-	179 1	3735 3	N	160	227 1				95
06	5910 X	3807	-0-	-2103	-0-	219 9	3513 3	N	158	36 1				217
07	6107 X	4323	-0-	-1784	-0-	129 1	4017 3	N	155	217 1				155
08	5890 X	4187	-0-	-1703	-0-	169 9	3817 3	N	200	211 1				144
09	5490 X	3335	-0-	-2155	-0-	135 1	3017 3	N	149	217 1				76
10	5673 X	3650	-0-	-2023	-0-	171 9	3301 3	N	157	33 1				200
11	4170 X	3720	-0-	-450	-0-	150 1	3372 3	N	162	212 1				150
12	4309 X	3652	-0-	-657	-0-	220 9	3458 3	N	171	220 1				101
						154 1								
						164 9								
						176 1								
						173 9								
						170 1								
						178 9								
						6 1								
						188 9								

TOTAL GAS PROD: 51,591

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,007

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264														
01	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	88 1	3145 3	N	127	246 1				120
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	140 9	2968 3	N	79	30 1				169
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	91 1	3774 3	N	105	27 1				247
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	87 9	3893 3	N	70	210 1				107
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	123 1	3782 3	N	191	44 1				254
06	3870 X	3443	-0-	-427	-0-	116 9	3276 3	N	50	211 1				93
07	4216 X	3856	-0-	-360	-0-	113 1	3577 3	N	144	35 1				202
08	5270 X	3710	-0-	-1560	-0-	77 9	3400 3	N	160	216 1				146
09	5100 X	2989	-0-	-2111	-0-	121 1	2708 3	N	129	35 1				240
10	5270 X	2782	-0-	-2488	-0-	158 9	2567 3	N	71	204 1				107
11	3720 X	2995	-0-	-725	-0-	134 1	2684 3	N	159	28 1				238
12	3844 X	2692	-0-	-1152	-0-	176 9	2600 3	N	79	205 1				112
						139 1								
						142 9								
						137 1								
						78 9								
						136 1								
						175 9								
						5 1								
						87 9								

TOTAL GAS PROD: 41,193

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

JENNIE BELL (WILCOX 11500)				//CONT.//	46166 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
W. T. BELL GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	230406	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11592	-	11648			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE	
01	24996 X	24996	-0-	-0-	-0-	651	1	23461	3	N	804	935	1			374	
02	26338 X	26338	-0-	-0-	-0-	884	9										
03	30354 X	30354	-0-	-0-	-0-	759	1	24869	3	N	645	811	1			208	
04	25450 X	25450	-0-	-0-	-0-	710	9										
05	21775 X	21775	-0-	-0-	-0-	934	1	28650	3	N	700	586	1			322	
06	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	770	9										
07	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	697	1	24175	3	N	525	740	1			107	
08	21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	578	9										
09	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	640	1	20348	3	N	715	622	1			200	
10	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	787	9										
11	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	635	1	18710	3	N	601	548	1			253	
*12	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	661	9										
						670	1	19938	3	N	591	563	1			281	
						650	9										
						772	1	19619	3	N	644	747	1			178	
						708	9										
						834	1	16361	3	N	537	578	1			137	
						591	9										
						954	1	17897	3	N	571	537	1			171	
						628	9										
						836	1	16530	3	N	545	549	1			167	
						600	9										
						28	1	15743	3	N	563	345	1			385	
						619	9										

DOUBLE T 1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 242691	COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 13000				PERF.11750 - 12460	
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	69 174	1 9	2504	3	N	158	223	1		131
02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	86 151	1 9	2829	3	N	137	216	1		52
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	107 164	1 9	3272	3	N	149	23	1		178
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	71 143	1 9	2480	3	N	130	199	1		109
05	3410 X	2351	-0-	-1059	-0-	66 172	1 9	2113	3	N	156	25	1		240
06	3420 X	2206	-0-	-1214	-0-	68 127	1 9	2011	3	N	115	198	1		157
07	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	87 157	1 9	2617	3	N	143	196	1		104
08	3534 X	2789	-0-	-745	-0-	99 164	1 9	2526	3	N	149	207	1		46
09	3180 X	2036	-0-	-1144	-0-	93 114	1 9	1829	3	N	104	25	1		125
10	3286 X	2596	-0-	-690	-0-	123 171	1 9	2302	3	N	155	197	1		83
11	2760 X	1767	-0-	-993	-0-	79 117	1 9	1571	3	N	106	18	1		171
12	2852 X	1130	-0-	-1722	-0-	2 85	1 9	1043	3	N	77	196	1		52
TOTAL GAS PROD: 29,786													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579		

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ROCK RESOURCES, INC.				722939														
ALBRECHT		WELL #:		1		RRCID -> 207780		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-						

ALBRECHT, V.				WELL #:	3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5604 -	5610
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552															
ALBRECHT, ESTELLE				WELL #:	1	RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5467	-	5487				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										39
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552											
SWICKHEIMER ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 167799		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5456 -	5499		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWICKHEIMER				WELL #:	2	RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	5432 - 5489
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
DRILL-CO., INC.				228335						
SHAW/RAY				WELL #:	02	RRCID -> 192631	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF. 1066 - 1068
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JOE FINGER (CATAHOULA) //CONT.// 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
 SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JOHNSTONE (LOWER FRIO) 47065 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 NEW "A" WELL #: 4 RRCID -> 247541 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5156

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 O'CONNOR WELL #: 3-C RRCID -> 181516 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 4774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				//CONT.//	47065 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880												
NEW				WELL #:	1 C	RRCID -> 238854				COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL	DEPTH	5602	PERF.	4527 - 4530	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEW ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 244870	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4755	-	4757
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEW				WELL #:	5	RRCID -> 255239	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4834	-	4836
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. 639031
 RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. 639031
 BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. 639031
 BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
 GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 RICARDO OIL & GAS INC. 706616
 ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. 639031
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) //CONT.// 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. 639031
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

01	DLQ G-10	2309	-0-	2309	15209	345	1	1902	2	Y	56	59	1			35
02	DLQ G-10	4724	-0-	4724	19933	62	9									
03	25339 R	5406	-0-	-19933	-0-	4707	2	17	9	Y	15	43	1			7
04	6900 #	3212	-0-	-3688	-0-	5377	2	29	9	Y	26	18	1			15
						160	1	3035	2	Y	15	23	1			7
05	5952 #	3484	-0-	-2468	-0-	17	9									
						270	1	3194	3	Y	18	11	1			14
06	5070 #	3347	-0-	-1723	-0-	20	9									
						333	1	2999	3	Y	14	21	1			7
07	5394 #	3096	-0-	-2298	-0-	15	9									
						309	1	2780	3	Y	6	8	1			5
08	5394 #	1846	-0-	-3548	-0-	7	9									
						170	1	1673	3	Y	3	6	1			2
09	5736 R	5736	-0-	-0-	-0-	3	9									
						420	1	5314	3	Y	2	2	1			2
10	6221 R	6221	-0-	-0-	-0-	2	9									
						527	1	5691	3	Y	3	2	1			3
11	5069 R	5069	-0-	-0-	-0-	3	9									
						437	1	4629	3	Y	3	4	1			2
12	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-	3	9									
										Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		44,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		161										

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

 KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

01	DLQ G-10	61	-0-	61	126	4	1	23	2	Y	31	12	1	19
02	DLQ G-10	104	-0-	104	230	34	9	80	9	Y	73	62	1	30
03	232 R	2	-0-	-230	-0-	24	2	1	9	Y	1	31	1	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	57 R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	37	14	1	23
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	41	9	35	3	Y	35	23	1	35
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	43	31	1	47
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	39	9	29	3	Y	47	66	1	28
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	3	1			Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD: 465													TOTAL CONDENSATE PROD: 267	

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 063957 COMPL. DATE 05/27/1954 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - P/A 07/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING)			//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
KARON UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 090484	COMPL.	DATE 08/01/1995	TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	7202	-	7210
01	DLQ	G-10	500	-0-	500	1595	72 34	1 9	394	2	Y	31	15	1	19
02	DLQ	G-10	496	-0-	496	2091	416	2	80	9	Y	73	62	1	30
03		2671	580	-0-	-2091	-0-	446	2	134	9	Y	122	84	1	68
04		510	#	-0-	-19	-0-	20	1	385	2	Y	78	109	1	37
							86	9							
05		527	#	-0-	-23	-0-	32	1	376	3	Y	87	55	1	69
							96	9							
06		571	R	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	Y	74	105	1	38
							81	9							
07		595	R	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	Y	105	58	1	85
							116	9							
08		527	#	-0-	-17	-0-	41	1	401	3	Y	62	109	1	38
							68	9							
09		480	#	-0-	-480	-0-					Y	36	39	1	35
10		573	R	-0-	-0-	-0-	45	1	481	3	Y	43	31	1	47
							47	9							
11		603	R	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	Y	49	67	1	29
							54	9							
12		496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 5,423

TOTAL CONDENSATE PROD: 760

KARON UNIT				WELL #:	28	RRCID -> 090485	COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7207	-	7217
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	94	-0-	94	234	9	1	51	2	Y	31	12	1			19
02	DLQ G-10	133	-0-	133	367	34	9	80	9	Y	73	62	1			30
03	373 R	6	-0-	-367	-0-	2	2	4	9	Y	4	32	1			2
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	37	14	1			23
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	41	9	78	3	Y	35	23	1			35
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	39	9	67	3	Y	43	31	1			47
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	47	66	1			28
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	52	9			Y	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		674				TOTAL CONDENSATE PROD:		270								

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
KARON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 115060	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 7727	PERF. 7060	-	7179		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	9780	-0-	9780	30450	1486 1	8193 2	Y	92	94 1		58
02	DLQ G-10	7019	-0-	7019	37469	101 9						
03	45374 R	7905	-0-	-37469	-0-	6950 2	69 9	Y	63	95 1		26
04	9330 #	6931	-0-	-2399	-0-	7789 2	116 9	Y	105	72 1		59
						344 1	6507 2	Y	73	97 1		35
05	9331 #	7175	-0-	-2156	-0-	80 9						
06	9030 #	8321	-0-	-709	-0-	552 1	6536 3	Y	79	51 1		63
07	8392 R	8392	-0-	-0-	-0-	87 9						
08	8603 R	8603	-0-	-0-	-0-	823 1	7423 3	Y	68	96 1		35
						75 9						
09	6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-	827 1	7448 3	Y	106	55 1		86
10	8587 #	-0-	-0-	-8587	-0-	117 9						
11	8340 #	-0-	-0-	-8340	-0-	785 1	7751 3	Y	61	110 1		37
12	8618 #	NO RPT	-0-	-8618	-0-	67 9						
								Y	30	37 1		30
								Y	13	26 1		17
								Y	39	33 1		23
								Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 64,126

TOTAL CONDENSATE PROD: 729

KARON LULING UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 151942	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 7129	-	7140		
01	DLQ G-10	14242	-0-	14242	47740	2162 1	11920 2	Y	145	144 1		93
02	DLQ G-10	12209	-0-	12209	59949	160 9						
03	62820	13811	-0-	-49009	10940	12195 2	14 9	Y	13	100 1		6
04	23378 R	12438	-0-	-10940	-0-	13786 2	25 9	Y	23	16 1		13
						623 1	11800 2	Y	14	20 1		7
05	15903 #	12820	-0-	-3083	-0-	15 9						
06	15398 R	15398	-0-	-0-	-0-	996 1	11806 3	Y	16	10 1		13
07	15107 R	15107	-0-	-0-	-0-	18 9						
08	14465 R	14465	-0-	-0-	-0-	1536 1	13847 3	Y	14	20 1		7
09	20475 R	20475	-0-	-0-	-0-	15 9						
10	18140 R	18140	-0-	-0-	-0-	1501 1	13521 3	Y	77	22 1		62
11	17162 R	17162	-0-	-0-	-0-	85 9						
12	16399 #	NO RPT	-0-	-16399	-0-	1326 1	13088 3	Y	46	80 1		28
						51 9						
						1498 1	18948 3	Y	26	28 1		26
						29 9						
						1534 1	16573 3	Y	30	22 1		34
						33 9						
						1479 1	15646 3	Y	34	48 1		20
						37 9						
								Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 166,267

TOTAL CONDENSATE PROD: 438

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313															
KARON LULING UNIT			WELL #: 40			RRCID -> 153674			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 7810			PERF. 7135 - 7176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M			AMT CODE	AMT CODE			
01	DLQ G-10	328	-0-	328	1036	45	1	249	2	Y		31	14	1				19
						34	9											
02	DLQ G-10	349	-0-	349	1385	269	2	80	9	Y		73	62	1				30
03	1808 R	423	-0-	-1385	-0-	289	2	134	9	Y		122	84	1				68
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y		78	109	1				37
						86	9											
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y		87	55	1				69
						96	9											
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y		74	105	1				38
						81	9											
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y		11	40	1				9
						12	9											
08	310 #	228	-0-	-82	-0-	20	1	201	3	Y		6	11	1				4
						7	9											
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y		4	4	1				4
10	310 #	235	-0-	-75	-0-	20	1	211	3	Y		4	3	1				5
						4	9											
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y		5	7	1				3
						6	9											
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y		NO RPT						3
TOTAL GAS PROD:		3,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		495												

KARON LULING UNIT				WELL #:	41	RRCID ->	156839	COMPL.	DATE	12/20/1995	TOTAL	DEPTH	7810	PERF.	7172 -	7177
01	DLQ	G-10	115	-0-	115	308	13	1	69	2	Y	30	12	1		19
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	461	33	9								
03		465	R	-0-	-461	-0-	73	2	80	9	Y	73	62	1		30
04		60	#	-0-	-60	-0-	3	2	1	9	Y	1	31	1		-0-
05		93	#	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06		90	#	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07		93	#	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08		97	R	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	37	14	1		23
09		0	#	-0-	-0-	-0-	41	9								
10		128	R	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	35	23	1		35
11		195	R	-0-	-0-	-0-	47	9				43	31	1		47
							12	1	129	3	Y					
12		62	#	NO RPT	-0-	-62	54	9			Y					29
												NO RPT				29
TOTAL GAS PROD:				692			TOTAL CONDENSATE PROD:				268					

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7430 - 7438	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KARON (MACKHANK)			//CONT.//		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732												
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7453 - 7485				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	243	-0-	243	243	242	2	1	9	Y	1			1		
08	14B2	EXT	189	-0-	189	432	188	2	1	9	Y	1			2		
09	14B2	EXT	237	-0-	237	669	234	2	3	9	Y	3			5		
10	14B2	EXT	208	-0-	208	877	206	2	2	9	Y	2			7		
11	14B2	EXT	142	-0-	142	1019	142	2			Y	-0-			7		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1019					Y	NO RPT			7		
TOTAL GAS PROD:			1,019				TOTAL CONDENSATE PROD:					7					

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984												
MCMULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	272247	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	8085 -	8091		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					71		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					71		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					71		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					71		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71	1			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
*10	14B2 EXT	5234	-0-	5234	5234	148	1	4930	2	N	142	116	1	92		
						156	9									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5234					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5234					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				142						

KARON (MACKHANK, LOWER)				48146 338	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984									
				WELL #:	2	RRCID -> 275805	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8204 -	8216
01	36208	457	-0-	-35751		-0-	457	2	N	-0-			22
02	32704	275	-0-	-32429		-0-	275	2	N	-0-			22
03	36208	252	-0-	-35956		-0-	252	2	N	-0-			22
04	450 #	53	-0-	-397		-0-	53	2	N	-0-			22
05	465 #	-0-	-0-	-465		-0-			N	-0-			22
06	450 #	-0-	-0-	-450		-0-			N	-0-			22
07	310 #	-0-	-0-	-310		-0-			N	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	179	160	1	41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	140			181
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	49	125	1	105
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	65			170
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	71			241
TOTAL GAS PROD:				1,037		TOTAL CONDENSATE PROD:				504			

KARON (SLICK)			48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BREITBURN OPERATING L.P.			090732											
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:		2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 6992 - 7037	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DILWORTH UNIT-WN				WELL #:		3	RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 7174		PERF. N/A		
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1451	2	34	9	Y	31			107
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10	9	Y	9			116
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	8			124
04	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1125	2	2	9	Y	2			126
05	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			Y	-0-			126
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2			128
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	Y	5			133
08	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	1453	1442	2	11	9	Y	10			143
09	DLQ	G-10	1665	-0-	1665	3118	1643	2	22	9	Y	20			163
10	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	4962	1823	2	21	9	Y	19			182
*11	2100	N	1435	-0-	-665	4297	1434	2	1	9	Y	1			183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4297					Y	NO RPT			183
TOTAL GAS PROD:				14,971		TOTAL CONDENSATE PROD:				107					

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
ROKOH SLICK SAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7017	-	7125				
01	3100	X	2140	-0-	-960	-0-	326	1	1799	2	N	14					110
02	2716	X	1591	-0-	-1125	-0-	1591	2			N	-0-					110
03	2976	X	1751	-0-	-1225	-0-	1734	2	17	9	N	15					125
04	2730	X	1986	-0-	-744	-0-	99	1	1876	2	N	10					135
05	2821	X	1626	-0-	-1195	-0-	127	1	1499	3	N	-0-					135
06	2070	X	1412	-0-	-658	-0-	129	1	1282	3	N	1					136
07	1767	X	705	-0-	-1062	-0-	64	1	638	3	N	3					139
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	154	1	1517	3	N	3					142
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	195	1	2462	3	N	20					162
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	203	1	2189	3	N	1					163
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	197	1	2090	3	N	2					165
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	2	9			N	NO RPT					165
TOTAL GAS PROD:			20,246		TOTAL CONDENSATE PROD:			69									

KARON (SLICK)													CNTY: LIVE OAK	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
KARON-SLICK UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 002316														
COMPL. DATE 05/16/1956														
TOTAL DEPTH 7230														
PERF. 7062 - 7180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	4288	-0-	-1788	-0-	650	1	3585	2	N	48			232
02	5488 X	4692	-0-	-796	-0-	53	9							
03	6076 X	3602	-0-	-2474	-0-	4645	2	47	9	N	43	178	1	97
04	5640 X	4542	-0-	-1098	-0-	3589	2	13	9	N	12			109
						226	1	4275	2	N	37			146
						41	9							
05	4960 X	4880	-0-	-80	-0-	377	1	4472	3	N	28			174
						31	9							
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	501	1	4997	3	N	26	174	1	26
						29	9							
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	814	1	4591	3	N	19			45
						21	9							
08	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	763	1	4215	3	N	15			60
						17	9							
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	663	1	4257	3	N	20			80
						22	9							
10	5704 X	2626	-0-	-3078	-0-	547	1	2043	3	N	33			113
						36	9							
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	826	1	5404	3	N	39			152
						43	9							
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			152
TOTAL GAS PROD: 51,793														
TOTAL CONDENSATE PROD:											320			

PRIZE OPERATING COMPANY													CNTY: DE WITT	
DILWORTH GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 175942														
COMPL. DATE 11/15/1999														
TOTAL DEPTH 9359														
PERF. 7022 - 7068														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)													CNTY: DE WITT	
HILCORP ENERGY COMPANY														
STEVENS														
WELL #: 1														
RRCID -> 226917														
COMPL. DATE 02/13/2007														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF. 12266 - 12380														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

KASPER, S. (KNAVE)				48198 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
KUESTER				WELL #:	1	RRCID -> 144275	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL	DEPTH 16228	PERF.13125	-	13142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5394 X	4827	-0-	-567	-0-	325	1	4474	3	Y	25	175	65
02	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	28	9	6145	3	Y	60		125
03	6355 X	6042	-0-	-313	-0-	66	9	5434	3	Y	67	133	59
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	534	1	5750	3	Y	54		113
05	7409 X	6574	-0-	-835	-0-	74	9	5849	3	Y	68		181
06	7170 X	6087	-0-	-1083	-0-	527	1	5452	3	Y	13	119	75
07	7409 X	5671	-0-	-1738	-0-	59	9	4952	3	Y	71		146
08	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	621	1	5979	3	Y	68		214
09	6000 X	4263	-0-	-1737	-0-	14	9	3834	3	Y	40		254
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	641	1	6754	3	Y	53	119	188
11	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	78	9	6410	3	Y	120	106	202
*12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	640	1	6616	3	Y	36		238
						40	9						
TOTAL GAS PROD:				75,042	TOTAL CONDENSATE PROD:				675				

KEUSTER				WELL #:	2	RRCID -> 146695	COMPL. DATE 10/06/1992	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13022	- 13538
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PETRO-HUNT, L.L.C.				660043	RRCID -> 205501		COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL	DEPTH 16033	PERF.14386	-	15572	
BARRY				WELL #:	1								
01	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	806	1	5766	2	N	-0-		26
02	5768 X	5708	-0-	-60	-0-	716	1	4992	2	N	-0-		26
03	5983 X	5839	-0-	-144	-0-	814	1	5025	2	N	-0-		26
04	6360 X	5928	-0-	-432	-0-	762	1	5166	2	N	-0-		26
05	6572 X	5829	-0-	-743	-0-	762	1	5067	2	N	-0-		26
06	6360 X	6261	-0-	-99	-0-	776	1	5485	2	N	-0-		26
07	6324 X	5270	-0-	-1054	-0-	747	1	4523	2	N	-0-		26
08	6076 X	5458	-0-	-618	-0-	758	1	4700	2	N	-0-		26
09	5880 X	3713	-0-	-2167	-0-	814	1	2899	2	N	-0-		26
10	6076 X	6046	-0-	-30	-0-	773	1	5273	2	N	-0-		26
11	5880 X	5418	-0-	-462	-0-	774	1	4644	2	N	-0-		26
*12	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	721	1	4838	2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:				67,601	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KATIE WELDER (F-4)				48268 100	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597											
WELDER				WELL #:	1	RRCID ->	275703	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 5572	-	5592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	28606	-0-	28606	44468		28405	2	201	9	N	183	169	1	117
02	0 Z	34878	-0-	34878	79346		34644	2	234	9	N	213	177	1	153
03	0 Z	43708	-0-	43708	123054		43419	2	289	9	N	263	161	1	255
04	0 Z	42755	-0-	42755	165809		42520	2	235	9	N	214	296	1	173
05	7750	44744	-0-	36994	202803		44499	2	245	9	N	223	178	1	218
06	7500	44614	-0-	37114	239917		44390	2	224	9	N	204	167	1	255
07	7750	46792	-0-	39042	278959		46572	2	220	9	N	200	162	1	293
08	7750	41322	-0-	33572	312531		41133	2	189	9	N	172	331	1	134
09	7500	40385	-0-	32885	345416		40196	2	189	9	N	172	169	1	137
10	7750	42945	-0-	35195	380611		42736	2	209	9	N	190	168	1	159
*11	47580	33589	-0-	-13991	366620		33428	2	161	9	N	146	165	1	140
12	46779 #	NO RPT	-0-	-46779	319841					N	NO RPT				140
TOTAL GAS PROD:		444,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,180							

KATIE WELDER (G-13)				48268 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921										
WELDER "B"				WELL #:	10	RRCID ->	216683	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	6294 - 6302	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	9	1		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	17	1		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	16	1		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8	1		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	9	1		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	9	1		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	8	1		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	9	1		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	9	1		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				12
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				96				

KATIE WELDER (K-3)				48268 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921									
WELDER "B"				WELL #:	13-L	RRCID ->	144064	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7620	- 7628
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KATIE WELDER (K-3) //CONT.// 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KAWITT (EDWARDS)			48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125									
WAGNER GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 072897	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13840	- 14555		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2294 X	1318	-0-	-976	-0-	600 1	718 2	N	-0-		23	
02	T. A.	1216	-0-	1216	1216	400 1	804 2	N	11		34	
						12 9						
03	T. A.	3142	-0-	3142	4358	600 1	2437 2	N	95		129	
						105 9						
04	4715 X	357	-0-	-4358	-0-	200 1	155 2	N	2		131	
						2 9						
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	520 1	280 2	N	-0-		131	
06	1260 X	980	-0-	-280	-0-	420 1	552 2	N	7		138	
						8 9						
07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	620 1	711 2	N	6		144	
						7 9						
08	1302 X	1216	-0-	-86	-0-	620 1	572 2	N	22		166	
						24 9						
09	990 X	782	-0-	-208	-0-	480 1	302 2	N	-0-		166	
10	1302 X	525	-0-	-777	-0-	280 1	245 2	N	-0-		166	
*11	1260 X	331	-0-	-929	-0-	180 1	144 2	N	6		172	
						7 9						
*12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	580 1	692 2	N	-0-	134 1	32	
TOTAL GAS PROD:		13,277		TOTAL CONDENSATE PROD:				149				

WAGNER GAS UNIT			WELL #:	2 H	RRCID -> 212224	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL	DEPTH 14079	PERF.13948	- 15660		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NORDHEIM GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 247342	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL	DEPTH 13965	PERF.14285	- 16945		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120 0	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KAWITT (EDWARDS) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. RHODES TRUST		//CONT.//	48324 333 621080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
		WELL #:	1	RRCID -> 168731	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13421 - 13468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	3012	-0-	3012	3012	3012 2		N	-0-			52
09	14B2 EXT	5776	-0-	5776	8788	5748 2	28 9	N	25			77
10	14B2 EXT	5282	-0-	5282	14070	5282 2		N	-0-			77
11	14B2 EXT	5539	-0-	5539	19609	5539 2		N	-0-			77
*12	24906 X	5297	-0-	-19609	-0-	5264 2	33 9	N	30			107
TOTAL GAS PROD:		24,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC E. WASKOW UNIT		816437	WELL #:	1	RRCID -> 067138	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 14815	PERF.13820 - 14815
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 079465	COMPL. DATE 06/22/1978	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13495 - 13636
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835													
01	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-		10
02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-		10
03	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-		10
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-		10
05	4185 X	3293	-0-	-892	-0-	3293	2			N	-0-		10
06	4050 X	3491	-0-	-559	-0-	3491	2			N	-0-		10
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-		10
08	7161 X	5178	-0-	-1983	-0-	5178	2			N	-0-		10
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-		10
10	5704 X	5642	-0-	-62	-0-	5642	2			N	-0-		10
11	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-		10
12	6820 X	4390	-0-	-2430	-0-	4390	2			N	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 65,383

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 244761	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 13708	PERF.13680	- 16183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135														
01	T. A.	11622	-0-	11622	23397	11622	2			N	-0-			17
02	T. A.	5808	-0-	5808	29205	5768	2	40	9	N	36			53
03	T. A.	16740	-0-	16740	45945	16598	2	142	9	N	129			182
04	T. A.	18072	-0-	18072	64017	18007	2	65	9	N	59	163	1	78
05	70633 X	6616	-0-	-64017	-0-	6616	2			N	-0-			78
06	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9903	2	54	9	N	49			127
07	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-	-0-				N	-0-			127
08	18662 X	7209	-0-	-11453	-0-	7200	2	9	9	N	8			135
09	18060 X	14663	-0-	-3397	-0-	14660	2	3	9	N	3			138
10	10292 X	5281	-0-	-5011	-0-	5281	2			N	-0-			138
11	9960 X	6209	-0-	-3751	-0-	6119	2	90	9	N	82	163	1	57
12	15159 X	5502	-0-	-9657	-0-	5502	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 107,679

TOTAL CONDENSATE PROD: 366

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER)				48324 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT									
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437														
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	210503	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9262	-	9270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-								

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 217626	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9204	-	9214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KAWITT (YEGUA)				48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 246135	COMPL. DATE 01/04/2009	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3751 - 3757
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
 ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

01	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
02	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
03	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
04	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
05	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
06	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
07	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
08	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
09	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
10	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
11	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	30464			N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAY CREEK (1750)			//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035															
MCFADDIN 'A'			WELL #:		17	RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 - 1710								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MCFADDIN "A"				WELL #:	36	RRCID ->	218446	COMPL.	DATE	11/27/2005	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	1722 -	1729
01	496 #	152	-0-	-344	-0-	139	1	13	2	N	-0-					-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496 #	16	-0-	-480	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	211	1	21	2	N	-0-					-0-
05	155 #	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	248 #	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	248 #	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	240 #	49	-0-	-191	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			734	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

KAY CREEK (1950)				48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
MCFADDIN 'A'				WELL #:		1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1932 - 1941	
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	278	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1782	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	250	-0-	-184	-0-	9	1	241	2	Y	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,202		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KAY CREEK (1950) //CONT.// 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	160	1	15	2	N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	180 N	11	-0-	-169	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
09	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		208				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KAY CREEK (2800)				48352 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
MCFADDIN "A"				WELL #:	45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2837 -	3696	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KAY CREEK (2950)				48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN "A"				WELL #:	36 F	RRCID -> 132172	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2931 -	2935
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCFADDIN, J. A.				WELL #:	45	RRCID -> 266057	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2837 - 2912
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

 KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KEERAN (5565) 48452 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 HK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 254176 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5494 - 5602

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KEERAN (5830)			48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468													
KEERAN RANCH			WELL #:		2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5827 - 5868			
M																
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8525	5760	-0-	-2765	-0-	5758	2	2	9	Y	2					112
02	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8318	2	8	9	Y	7					119
03	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	10119	2	6	9	Y	5					124
04	10552	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			Y	-0-					124
05	10552 #	10732	-0-	180	180	10726	2	6	9	Y	5					129
06	10531 R	10351	-0-	-180	-0-	10219	2	132	9	Y	120	177	1			72
07	10912 #	8434	-0-	-2478	-0-	8423	2	11	9	Y	10					82
08	10912 #	9189	-0-	-1723	-0-	9172	2	17	9	Y	15					97
09	10884	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			Y	-0-					97
10	10726 #	10062	-0-	-664	-0-	10032	2	30	9	Y	27					124
*11	10350 #	8921	-0-	-1429	-0-	8896	2	25	9	Y	23					147
12	10943	10257	-0-	-686	-0-	10246	2	11	9	Y	10					157

TOTAL GAS PROD:		113,593				TOTAL CONDENSATE PROD:				224						

KEERAN (6040)				48452 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
KEERAN RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 186402	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6086 - 6092				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KEERAN (6150)				48452 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
KEERAN				WELL #:	1-U	RRCID -> 162011	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 7236	PERF. 5871	-	5887		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/03/2015	-	PLUGGED 07/03/15							
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560																	
KEERAN RANCH		WELL #:		21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-		25	2	139	9	Y	Y	126	121	1			6	
02	DLQ G-10	145	-0-	145	-0-		22	1	123	9	Y	Y	112	111	1			7	
03	DLQ G-10	173	-0-	173	-0-		27	1	146	9	Y	Y	133	128	1			12	
04	481 N	163	-0-	-318	-0-		25	1	138	9	Y	Y	125	129	1			8	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-		25	1	136	9	Y	Y	124	125	1			7	
06	150 N	73	-0-	-77	-0-		12	1	61	9	Y	Y	55	58	1			4	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-		24	1	130	9	Y	Y	118	118	1			4	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-		25	1	140	9	Y	Y	127	123	1			8	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-		25	1	140	9	Y	Y	127	128	1			7	
10	155 N	105	-0-	-50	-0-		62	1	43	9	Y	Y	39	45	1			1	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	Y	-0-	1	1			-0-	
12	155 N	17	-0-	-138	-0-		4	2	13	9	Y	Y	12	11	2			1	
TOTAL GAS PROD:		1,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,098											

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 156171		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6416 - 6422	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEERAN, UNION		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6453 - 6456	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		372 N	225	-0-	-147	-0-	35	2	190	9	Y	173	166	1	9
02	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	33	1	182	9	Y	165	163	1	11
03	DLQ	G-10	236	-0-	236	451	36	1	200	9	Y	182	176	1	17
04		701 N	250	-0-	-451	-0-	39	1	211	9	Y	192	196	1	13
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	9	Y	181	183	1	11
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	9	Y	190	187	1	14
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	9	Y	201	207	1	8
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	9	Y	201	196	1	13
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	205	1	12
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	9	Y	219	223	1	8
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	9	Y	219	216	1	11
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	42	2	238	9	Y	216	214	2	13
TOTAL GAS PROD:			3,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,343						

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	84	81	1		4
02	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	19	1	102	9	Y	93	91	1	6
03	DLQ	G-10	175	-0-	175	296	26	1	149	9	Y	135	129	1	12
04		469 N	173	-0-	-296	-0-	27	1	146	9	Y	133	136	1	9
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	9	Y	135	136	1	8
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	20	1	108	9	Y	98	99	1	7
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	9	Y	22	28	1	1
08		186 N	56	-0-	-130	-0-	8	1	48	9	Y	44	42	1	3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1	-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	38	1	21	9	Y	19	18	1	1
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	Y	10	10	2	1
TOTAL GAS PROD:			975			TOTAL CONDENSATE PROD:			783						

KEERAN (6650) 48452 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 KEERAN WELL #: 1-L RRCID -> 162013 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6594 - 6706

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	5572				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	5572				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	5572				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	5572				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	5572				Y	-0-				-0-
06		5572	-0-	-0-	-5572	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2015 - P/A 07/03/2015															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KEERAN, EAST (5470)				48453 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA									
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697												
HK RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 208191	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 3706	-	5426						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)				48454 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
KEERAN "A"				WELL #: 33	RRCID -> 134146	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 4811	PERF. 4020	-	4023						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEERAN, NORTH (4700)				48454 355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA									
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO.				829640												
KEERAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 002381	COMPL. DATE 04/26/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4678	-	4702						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	1			N	-0-					-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	5			N	-0-					-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	5			N	-0-					-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	5			N	-0-					-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	5			N	-0-					-0-
07		310 N	114	-0-	-196	-0-	114	5			N	-0-					-0-
08		372 N	117	-0-	-255	-0-	117	5			N	-0-					-0-
09		240 N	105	-0-	-135	-0-	105	5			N	-0-					-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	5			N	-0-					-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	5			N	-0-					-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	N	NO RPT	-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (8850)			48521 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
PONTIAC OIL, INC.			670449													
BARNETT, P. M. UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 134558		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8838 - 8854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEMPER, E. (1775)				48699 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
GEISER OPERATING, INC.				298984							
LAMPLEY				WELL #:	1R	RRCID -> 272967	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1688 -	1690
01	6851	6320	-0-	-531	8868	6320	2	N	-0-		-0-
02	6188	5745	-0-	-443	8425	5745	2	N	-0-		-0-
03	6851	6562	-0-	-289	8136	6562	2	N	-0-		-0-
04	6630	6283	-0-	-347	7789	6283	2	N	-0-		-0-
05	6851	6509	-0-	-342	7447	6509	2	N	-0-		-0-
06	6630	6265	-0-	-365	7082	6265	2	N	-0-		-0-
07	6851	6414	-0-	-437	6645	6414	2	N	-0-		-0-
08	6851	6322	-0-	-529	6116	6322	2	N	-0-		-0-
09	6630	6291	-0-	-339	5777	6291	2	N	-0-		-0-
10	6851	6129	-0-	-722	5055	6129	2	N	-0-		-0-
11	6630	6212	-0-	-418	4637	6212	2	N	-0-		-0-
*12	6851	6459	-0-	-392	4245	6459	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				75,511	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KEMPER, EAST (3120)				48699	400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA		
GEISER OPERATING, INC.				298984								
GARRETT				WELL #:	1	RRCID -> 275847	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL	DEPTH	5810	PERF. 3179 - 3182
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KEMPER, EAST (5650)			48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA										
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057																
MUELLER			WELL #:		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH		6020 PERF. 5418 - 5424								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006																			

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GEISER OPERATING, INC.				298984									
LAMPLEY				WELL #:	1R	RRCID -> 268084	COMPL. DATE 02/22/2012	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 5384	-	5388	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				13	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967													

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)				48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215							
COLLINS-MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID -> 192305	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 12940	PERF.13000	- 13439	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KENEY, CENTRAL (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
JONES, EDWIN M. OIL CO.															
SYRING, R. J.															
WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	201	1	1008	3	N	-0-			24	
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			24	
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			24	
04	1170 X	819	-0-	-351	-0-	819	3			N	-0-			24	
05	1209 X	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-			24	
06	1170 X	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-			24	
07	992 X	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-			24	
08	961 X	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-			24	
09	1110 X	890	-0-	-220	-0-	890	3			N	-0-			24	
10	1147 X	827	-0-	-320	-0-	819	3	8	9	N	7			31	
11	1110 X	953	-0-	-157	-0-	949	3	4	9	N	4			35	
*12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			35	
TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 11															

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
HOMEYER															
WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514															
01	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	661	1	16600	3	Y	17			121	
02	808 X	808	-0-	-0-	-0-	400	1	404	3	Y	4			125	
03	6014 X	695	-0-	-5319	-0-	378	1	262	3	Y	50			175	
04	16710 X	1465	-0-	-15245	-0-	542	1	909	3	Y	13			188	
05	17267 X	27	-0-	-17240	-0-	14	9			Y	-0-			188	
06	16710 X	5835	-0-	-10875	-0-	126	1	5687	3	Y	20			208	
07	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	616	1	15068	3	Y	28	180	1	56	
08	1519 X	14	-0-	-1505	-0-	31	9			Y	-0-			56	
09	5850 X	25	-0-	-5825	-0-	14	1			Y	-0-			56	
10	14136 X	448	-0-	-13688	-0-	25	3	176	3	Y	6			62	
11	13680 X	10607	-0-	-3073	-0-	714	1	9893	3	Y	-0-			62	
12	14136 X	994	-0-	-13142	-0-	855	1	61	3	Y	71			133	
TOTAL GAS PROD: 53,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 209															

HOMEYER															
WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970															
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	-0-			-0-	
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	3	Y	-0-			-0-	
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	68	1	593	3	Y	-0-			-0-	
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	75	1	550	3	Y	-0-			-0-	
05	744 N	582	-0-	-162	-0-	376	1	206	3	Y	-0-			-0-	
06	630 N	446	-0-	-184	-0-	9	1	437	3	Y	-0-			-0-	
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	739	3	Y	-0-			-0-	
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	136	1	594	3	Y	-0-			-0-	
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-			-0-	
10	775 N	574	-0-	-201	-0-	72	1	502	3	Y	-0-			-0-	
11	720 N	516	-0-	-204	-0-	29	1	487	3	Y	-0-			-0-	
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	78	1	540	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	7564 X	5500	-0-	-2064	-0-	1017	1	4483	2	N	-0-
02	6832 X	4314	-0-	-2518	-0-	778	1	3536	2	N	-0-
03	6727 X	6030	-0-	-697	-0-	1230	1	4800	2	N	-0-
04	5640 X	5363	-0-	-277	-0-	682	1	4681	2	N	-0-
05	5828 X	5509	-0-	-319	-0-	1010	1	4499	2	N	-0-
06	5850 X	2153	-0-	-3697	-0-	230	1	1923	2	N	-0-
07	6045 X	3594	-0-	-2451	-0-	654	1	2940	2	N	-0-
08	6045 X	5900	-0-	-145	-0-	1159	1	4741	2	N	-0-
09	5370 X	4975	-0-	-395	-0-	952	1	4023	2	N	-0-
10	5518 X	4999	-0-	-519	-0-	977	1	4022	2	N	-0-
11	5700 X	3561	-0-	-2139	-0-	662	1	2899	2	N	-0-
12	5890 X	3955	-0-	-1935	-0-	715	1	3240	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KENEDY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		1	RRCID -> 112637		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13031	- 15150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	5250	-0-	-268	-0-	970	1	4280	2	N	-0-			204
02	6048 X	5142	-0-	-906	-0-	927	1	4215	2	N	-0-			204
03	4898 X	4701	-0-	-197	-0-	959	1	3742	2	N	-0-			204
04	5070 X	1896	-0-	-3174	-0-	241	1	1655	2	N	-0-			204
05	5704 X	4910	-0-	-794	-0-	900	1	4010	2	N	-0-			204
06	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	850	1	7095	2	N	-0-			204
07	5704 X	5436	-0-	-268	-0-	989	1	4447	2	N	-0-			204
08	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	1219	1	4990	2	N	-0-			204
09	7950 X	5878	-0-	-2072	-0-	1125	1	4753	2	N	-0-			204
10	8215 X	5318	-0-	-2897	-0-	1039	1	4279	2	N	-0-			204
11	7950 X	4309	-0-	-3641	-0-	801	1	3508	2	N	-0-			204
12	6200 X	4801	-0-	-1399	-0-	868	1	3933	2	N	-0-			204
TOTAL GAS PROD:		61,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E				WELL #:	2	RRCID -> 144512	COMPL.	DATE 01/26/1993	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13068	- 13299	
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	545	1	2404	2	N	-0-	64
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	413	1	1877	2	N	-0-	64
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	580	1	2262	2	N	-0-	64
04	3000	N	4755	-0-	1755	1755	605	1	4150	2	N	-0-	64
05	3100	N	2058	-0-	-1042	713	377	1	1681	2	N	-0-	64
06	1840	N	1127	-0-	-713	-0-	121	1	1006	2	N	-0-	64
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	403	1	1811	2	N	-0-	64
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	561	1	2295	2	N	-0-	64
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	507	1	2143	2	N	-0-	64
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	922	1	3798	2	N	-0-	64
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	833	1	3648	2	N	-0-	64
*12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	858	1	3888	2	N	-0-	64
TOTAL GAS PROD:				37,688		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E				WELL #:	2	RRCID -> 213720	COMPL.	DATE 09/25/2008	TOTAL	DEPTH	13241	PERF.12988	- 14230
01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	1277	1	5634	2	N	48	187
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1492	1	6783	2	N	-0-	187
03	7998	X	7001	-0-	-997	-0-	1428	1	5573	2	N	-0-	187
04	7740	X	314	-0-	-7426	-0-	40	1	274	2	N	-0-	187
05	9176	X	4147	-0-	-5029	-0-	760	1	3384	2	N	3	32
06	8880	X	6621	-0-	-2259	-0-	708	1	5913	2	N	-0-	32
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1939	1	8715	2	N	-0-	32
08	7006	X	5198	-0-	-1808	-0-	1021	1	4177	2	N	-0-	32
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	1455	1	6145	2	N	-0-	32
10	10664	X	6448	-0-	-4216	-0-	1249	1	5142	2	N	52	84
11	10320	X	7732	-0-	-2588	-0-	1433	1	6277	2	N	20	104
12	10664	X	5305	-0-	-5359	-0-	959	1	4346	2	N	-0-	104
TOTAL GAS PROD:			76,259	TOTAL CONDENSATE PROD:			123						

KENEDY, SW. (EDWARDS)				//CONT.//	48850 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748														
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2				WELL #:	2	RRCID -> 103874				COMPL. DATE 11/27/2000				TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	32785 X	4517	-0-	-28268		-0-	408	1	4098	3	Y	10						45	
							11	9											
02	4950 X	4950	-0-	-0-		-0-	366	1	4584	3	Y	-0-						45	
03	5766 X	4603	-0-	-1163		-0-	392	1	4186	3	Y	23		50	1			18	
							25	9											
04	5580 X	5424	-0-	-156		-0-	441	1	4977	3	Y	5						23	
							6	9											
05	5929 X	5929	-0-	-0-		-0-	506	1	5406	3	Y	15						38	
							17	9											
06	5618 X	5618	-0-	-0-		-0-	439	1	5172	3	Y	6						44	
							7	9											
07	5611 X	1158	-0-	-4453		-0-	106	1	1050	3	Y	2						46	
							2	9											
08	5921 X	-0-	-0-	-5921		-0-					Y	-0-						46	
09	5730 X	-0-	-0-	-5730		-0-					Y	-0-						46	
10	5921 X	-0-	-0-	-5921		-0-					Y	-0-						46	
11	5610 X	-0-	-0-	-5610		-0-					Y	-0-						46	
12	1147 X	-0-	-0-	-1147		-0-					Y	-0-						46	

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2				WELL #:	3	RRCID -> 120698	COMPL.	DATE 03/07/1986	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13101	- 13428
01	25085 X	4077	-0-	-21008	-0-	367	1	3684 3	Y	24			62
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	26	9						
03	4743 X	4009	-0-	-734	-0-	274	1	3425 3	Y	-0-			62
						341	1	3646 3	Y	20	66	1	16
04	4590 X	4017	-0-	-573	-0-	22	9						
						326	1	3687 3	Y	4			20
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4	9						
						394	1	4206 3	Y	15			35
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	17	9						
						332	1	3915 3	Y	6			41
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	7	9						
						383	1	3798 3	Y	2			43
08	4619 X	4290	-0-	-329	-0-	2	9						
09	4470 X	3901	-0-	-569	-0-	567	1	3723 3	Y	-0-			43
10	4619 X	4067	-0-	-552	-0-	478	1	3423 3	Y	-0-			43
11	4260 X	3335	-0-	-925	-0-	557	1	3510 3	Y	-0-			43
12	4278 X	4054	-0-	-224	-0-	542	1	2793 3	Y	-0-			43
						499	1	3555 3	Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:				48,503	TOTAL CONDENSATE PROD:				71				

WERNLI GU #1				WELL #:		2	RRCID -> 127476		COMPL.	DATE 12/21/1987		TOTAL	DEPTH	13600	PERF.12995	-	13217
01	1800	N	576	-0-	-1224		572	52	1	524	3	Y	-0-				-0-
02	1284	N	712	-0-	-572		-0-	53	1	659	3	Y	-0-				-0-
03	623	N	623	-0-	-0-		-0-	53	1	570	3	Y	-0-				-0-
04	640	N	640	-0-	-0-		-0-	52	1	588	3	Y	-0-				-0-
05	775	N	639	-0-	-136		-0-	55	1	584	3	Y	-0-				-0-
06	0		28	-0-	28		28	2	1	26	3	Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15																	

KENEY, SW. (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31220 X	4493	-0-	-26727	-0-	406	1	4078	3	Y	8			49
02	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	331	1	4139	3	Y	-0-			49
03	5766 X	5212	-0-	-554	-0-	444	1	4746	3	Y	20	53	1	16
04	5580 X	5008	-0-	-572	-0-	407	1	4597	3	Y	4			20
05	5642 X	5140	-0-	-502	-0-	439	1	4687	3	Y	13			33
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	452	1	5337	3	Y	6			39
07	5208 X	4883	-0-	-325	-0-	447	1	4434	3	Y	2			41
08	5208 X	4735	-0-	-473	-0-	626	1	4109	3	Y	-0-			41
09	5790 X	5096	-0-	-694	-0-	625	1	4471	3	Y	-0-			41
10	5983 X	5253	-0-	-730	-0-	719	1	4534	3	Y	-0-			41
11	5790 X	4453	-0-	-1337	-0-	724	1	3729	3	Y	-0-			41
*12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	721	1	5143	3	Y	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 60,403

TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204														
01	2310 X	146	-0-	-2164	-0-	13	1	133	3	N	-0-			-0-
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-			-0-
03	496 X	347	-0-	-149	-0-	30	1	317	3	N	-0-			-0-
04	480 X	309	-0-	-171	-0-	25	1	284	3	N	-0-			-0-
05	527 X	430	-0-	-97	-0-	37	1	393	3	N	-0-			-0-
06	510 X	449	-0-	-61	-0-	35	1	414	3	N	-0-			-0-
07	527 X	486	-0-	-41	-0-	45	1	441	3	N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	66	1	433	3	N	-0-			-0-
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	51	1	361	3	N	-0-			-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	61	1	382	3	N	-0-			-0-
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	59	1	305	3	N	-0-			-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	46	1	330	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-			-0-
04		300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		N	-0-			-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			-0-
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		N	-0-			-0-
07		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2		N	-0-			-0-
08		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			-0-
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376
 MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC 716624
 CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
5425 #	4386	-0-	-1039	-0-	4386 2	N	-0-					-0-
4340	4112	-0-	-228	-0-	4112 2	N	-0-					-0-
4805	4398	-0-	-407	-0-	4398 2	N	-0-					-0-
4650	4396	-0-	-254	-0-	4396 2	N	-0-					-0-
5037	5037	-0-	-0-	-0-	5037 2	N	-0-					-0-
4618 R	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2	N	-0-					-0-
4812	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2	N	-0-					-0-
4710	4710	-0-	-0-	-0-	4710 2	N	-0-					-0-
4080	3818	-0-	-262	-0-	3818 2	N	-0-					-0-
4216	2822	-0-	-1394	-0-	2822 2	N	-0-					-0-
4080	2189	-0-	-1891	-0-	2189 2	N	-0-					-0-
4216	2100	-0-	-2116	-0-	2100 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		47,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KENEDY, S.W., (WILCOX 8100)				48850 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
WERNLI GU 1				WELL #:	4	RRCID -> 264849		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL	DEPTH 13080	PERF. 8120 -	8130	
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KERR (LULING)				49057 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
RAY, GEORGE A.				WELL #:	101	RRCID ->	183627	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7396 -	7426
01	14384	X	8616	-0-	-5768	-0-	1513	1	7044	3	Y	54		190
02	12740	X	12420	-0-	-320	-0-	1457	1	10930	3	Y	30		220
03	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	2064	1	10056	3	Y	90	168 1	142
04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	2164	1	9767	3	Y	48		190
05	13764	X	8343	-0-	-5421	-0-	2193	1	6131	3	Y	17		207
06	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	2828	1	11663	3	Y	34		241
07	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	2935	1	10921	3	Y	22		263
08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	1549	1	10908	3	Y	60		323
09	14520	X	10276	-0-	-4244	-0-	707	1	9540	3	Y	26	166 1	183
10	15004	X	10066	-0-	-4938	-0-	856	1	9176	3	Y	31		214
11	14520	X	12954	-0-	-1566	-0-	974	1	11949	3	Y	28		242
12	13888	X	11211	-0-	-2677	-0-	831	1	10341	3	Y	35		277
TOTAL GAS PROD:				139,020		TOTAL CONDENSATE PROD:				475				

KERR (LULING)		//CONT.//		49057 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311	RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366					
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	183	-0-	-96	-0-	32	1 9	150	3	Y	1					5
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1 9	259	3	Y	-0-					5
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	50	1 9	245	3	Y	2	4	1			3
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	67	1 9	302	3	Y	2					5
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	73	1 9	203	3	Y	-0-					5
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	67	1 9	275	3	Y	1					6
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	74	1 9	275	3	Y	-0-					6
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37	1 9	261	3	Y	2					8
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	19	1 9	251	3	Y	-0-	4	1			4
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	26	1 9	279	3	Y	1					5
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1 9	288	3	Y	1					6
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1 9	295	3	Y	1					7
TOTAL GAS PROD:		3,620				TOTAL CONDENSATE PROD:				11						

RAY, GEORGE A.				WELL #:	99 F	RRCID -> 219741	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7307	-	7313
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KERR (MASSIVE)				49057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311						
RAY, GEORGE A.				WELL #: 100-D	RRCID -> 180248	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7516	- 7532
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	1	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KERR (MASSIVE)		//CONT.//		49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311		WELL #:		99-F		RRCID -> 181073		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7805 - 7834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-		58 2	1 9		272 3	Y	2					13
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-		112 2	1 9		842 3	Y	2					15
03	620 N	407	-0-	-213	-0-		69 3	1 9		335 3	Y	3	12	1			6
04	330 N	272	-0-	-58	-0-		49 1	1 9		222 3	Y	1					7
05	1054 N	793	-0-	-261	-0-		209 2	1 9		582 3	Y	2					9
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-		139 1	1 9		572 3	Y	1					10
07	279 N	102	-0-	-177	-0-		21 1	1 9		80 3	Y	1					11
08	T. A.	156	-0-	156	156		19 1	1 9		137 3	Y	-0-					11
09	T. A.	723	-0-	723	879		50 2	1 9		671 3	Y	2	6	1			7
10	T. A.	493	-0-	493	1372		42 1	1 9		450 3	Y	1					8
11	T. A.	767	-0-	767	2139		58 1	1 9		707 3	Y	2					10
*12	2830 X	691	-0-	-2139	-0-		51 2	1 9		638 3	Y	2					12
TOTAL GAS PROD:		6,404				TOTAL CONDENSATE PROD:						19					

KERR (REKLAW)			49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311					
RAY, GEORGE A.			WELL #: 79	RRCID -> 055776	COMPL. DATE 07/01/1973	TOTAL DEPTH	8202	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAY, GEORGE A.				WELL #:	89	RRCID -> 137563	COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011 PERF.	7014 -	7028
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KERR (7910) //CONT.// 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WJC, INC. 888140
 DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			25
02	420 N	92	-0-	-328	-0-	92 3		N	-0-			25
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			25
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			25
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			25
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			25
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			25
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
 OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KITTY BURNS (QUEEN CITY)													CNTY: LIVE OAK	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
LENNOX, EMMA B. -A-														
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 S	1051	-0-	-685	-0-	30 1	1015 2	N			5			175
02	1204 S	1107	-0-	-97	-0-	30 1	1068 2	N			8			183
03	1338 S	1338	-0-	-0-	-0-	30 1	1302 2	N			5			188
04	1661 S	1661	-0-	-0-	-0-	30 1	1623 2	N			7			195
05	1668 S	1668	-0-	-0-	-0-	30 1	1627 2	N			10	173 1		32
06	1576 S	1576	-0-	-0-	-0-	30 1	1539 2	N			6			38
07	1705 S	1343	-0-	-362	-0-	30 1	1305 2	N			7			45
08	1674 S	1078	-0-	-596	-0-	30 1	1048 2	N			-0-			45
09	1590 S	580	-0-	-1010	-0-	20 1	556 2	N			4			49
10	1880 S	1880	-0-	-0-	-0-	30 1	1844 2	N			5			54
11	1997 S	1997	-0-	-0-	-0-	30 1	1955 2	N			11			65
*12	1895 S	1895	-0-	-0-	-0-	30 1	1848 2	N			15			80
TOTAL GAS PROD: 17,174													TOTAL CONDENSATE PROD: 83	

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)													CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.														
WEST, CLAY														
WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

01	6541 X	2463	-0-	-4078 B	-0-	344 1	2020 2	N	90	199 1	158
02	5908 X	4202	-0-	-1706 B	-0-	99 9	3292 2	N	13		171
03	6918 X	6918	-0-	-0- B	-0-	14 9	5439 2	N	128	115 1	184
04	5370 X	5301	-0-	-69 B	-0-	141 9	3981 2	N	77		261
05	6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	85 9	4984 2	N	71		332
06	5482 X	5482	-0-	-0- B	-0-	986 1	4392 2	N	83	187 1	228
07	5270 X	5031	-0-	-239 B	-0-	78 9	3881 2	N	79	116 1	191
08	5270 X	2692	-0-	-2578 B	-0-	999 1	2038 2	N	58		249
09	5850 X	2883	-0-	-2967 B	-0-	91 9	2138 2	N	57		306
10	6045 X	4895	-0-	-1150 B	-0-	64 9	3541 2	N	10		316
11	5490 X	4273	-0-	-1217 B	-0-	63 9	3050 2	N	168	303 1	181
12	5022 X	4255	-0-	-767 B	-0-	11 9	3073 2	N	71		252
TOTAL GAS PROD:		54,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		905			

KONIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		//CONT.//		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
M.A. WESLEY		WELL #:		1		RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11096 - 11658					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-		256 1	1499 2	N			81					206
02	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-		89 9	1196 2	N			50	178 1				78
03	1558 X	1558	-0-	-0- B	-0-		326 1	1218 2	N			37	47 1				68
04	1605 X	1605	-0-	-0- B	-0-		55 9	1180 2	N			54					122
05	1524 X	1524	-0-	-0- B	-0-		299 1	1226 2	N			50					172
06	1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-		41 9	1009 2	N			40					212
07	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-		366 1	1122 2	N			34	31 1				215
08	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-		59 9	2803 2	N			44	181 1				78
09	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-		243 1	2382 2	N			51					129
10	1116 N	952	-0-	-164 B	-0-		55 9	677 2	N			17					146
11	1371 X	1371	-0-	-0- B	-0-		19 9	1000 2	N			28	42 1				132
12	1116 X	426	-0-	-690 B	-0-		340 1	298 2	N			19					151
							31 9										
							107 1										
							21 9										
TOTAL GAS PROD:		20,466				TOTAL CONDENSATE PROD:				505							

KOEING, NORTH (10,800)				50042 852	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566									
KOEING UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 173789	COMPL.	DATE 04/14/1999	TOTAL	DEPTH 10804	PERF.10730	- 10740	
01	837 #	697	-0-	-140	-0-	37 1	615 2	N	41				69
02	756 #	692	-0-	-64	-0-	45 9	578 2	N	72	104	1		37
03	837 #	829	-0-	-8	-0-	35 1	738 2	N	43				80
04	881 R	881	-0-	-0-	-0-	79 9	763 2	N	61	111	1		30
05	775 #	692	-0-	-83	-0-	44 1	604 2	N	47				77
06	810 #	758	-0-	-52	-0-	47 9	653 2	N	60	113	1		24
07	899 #	615	-0-	-284	-0-	51 1	525 2	N	52				76
08	899 #	601	-0-	-298	-0-	67 9	528 2	N	37	93	1		20
09	870 #	517	-0-	-353	-0-	36 1	439 2	N	47				67
10	775 #	560	-0-	-215	-0-	52 9	479 2	N	48	96	2		19
11	918 R	918	-0-	-0-	-0-	28 1	775 2	N	88				107
*12	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	53 9	940 2	N	107	151	1		63
						118 9							
TOTAL GAS PROD:				8,874	TOTAL CONDENSATE PROD:				703				

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 927

KOERTH (WILCOX 11150)				50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
STRAND ENERGY, L.C.				824758											
MUELLER				WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6200 X	93	-0-	-6107 B	-0-		5	1	88	2	N	-0-			36
02	5600 X	-0-	-0-	-5600 B	-0-						N	-0-			36
03	6200 X	-0-	-0-	-6200 B	-0-						N	-0-			36
04	5970 X	-0-	-0-	-5970 B	-0-						N	-0-			36
05	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-						N	-0-			36
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-						N	-0-			36
07	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-			36
08	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-			36
09	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-			36
10	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-			36
11	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-			36
12	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		93		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MUELLER				WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084					
01	7254 X	2512	-0-	-4742 B	-0-	153	1	2302	2	N	52	87			
02	6384 X	4652	-0-	-1732 B	-0-	57	9	4286	2	N	65	152			
03	6851 X	5606	-0-	-1245 B	-0-	294	1	5108	2	N	83	235			
04	5790 X	5496	-0-	-294 B	-0-	72	9	5017	2	N	65	191 1 109			
05	6135 X	6135	-0-	-0 B	-0-	407	1	5620	2	N	77	186			
06	5430 X	5317	-0-	-113 B	-0-	91	9	4985	2	N	65	251			
07	5817 X	5817	-0-	-0 B	-0-	260	1	5369	2	N	87	160 1 178			
08	6219 X	6219	-0-	-0 B	-0-	72	9	5790	2	N	74	252			
09	5940 X	5367	-0-	-573 B	-0-	85	9	5008	2	N	69	186 1 135			
10	6138 X	6054	-0-	-84 B	-0-	348	1	5495	2	N	89	186 1 38			
11	6030 X	4232	-0-	-1798 B	-0-	81	9	3917	2	N	60	98			
12	6231 X	5949	-0-	-282 B	-0-	249	1	5488	2	N	102	200			
TOTAL GAS PROD:		63,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		888									

KOERTH (WILCOX 11150)			//CONT.//		50056 725		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC					870354									
WOLF-COWLING "A"			WELL #:		2		RRCID -> 246334			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		925 X	925	-0-	-0- B	-0-	126 1	714 2	N	77	188 1			86
02		1458 X	1458	-0-	-0- B	-0-	85 9	1229 2	N	55				141
03		1874 X	1874	-0-	-0- B	-0-	61 9	1553 2	N	88				229
04		1710 X	1235	-0-	-475 B	-0-	224 1	1045 2	N	45	184 1			90
05		1612 X	1147	-0-	-465 B	-0-	97 9	949 2	N	40				130
06		1800 X	788	-0-	-1012 B	-0-	140 1	652 2	N	22				152
07		1860 X	620	-0-	-1240 B	-0-	50 9	502 2	N	18				170
08		1860 X	673	-0-	-1187 B	-0-	154 1	555 2	N	18				188
09		1230 X	596	-0-	-634 B	-0-	44 9	467 2	N	15				203
10		1147 X	117	-0-	-1030 B	-0-	112 1	83 2	N	5				208
*11		946 X	946	-0-	-0- B	-0-	17 9	773 2	N	43	189 1			62
12		682 X	NO RPT	-0-	-682 B	-0-	28 1		N	NO RPT				62
							6 9							
							126 1							
							47 9							
TOTAL GAS PROD:			10,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			426					

KOONTZ (3200)					50207 416		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836									
KEERAN "A"			WELL #:		38-C		RRCID -> 142516			COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

KEERAN				WELL #:	14	RRCID -> 269778	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4700	- 4708
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KOOTZ (4700)				50207 468	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697						
KEARAN				WELL #:	4	RRCID -> 215229	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3676 - 4066
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KOOTNTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
KEERAN		WELL #:		19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7316	8560	-0-	1244	27681	8560	2			N	-0-			-0-
02	6608	6700	-0-	92	27773	6700	2			N	-0-			-0-
03	7316	5610	-0-	-1706	26067	5610	2			N	-0-			-0-
04	7080	6503	-0-	-577	25490	6503	2			N	-0-			-0-
05	7316	5038	-0-	-2278	23212	5038	2			N	-0-			-0-
06	7080	3308	-0-	-3772	19440	3308	2			N	-0-			-0-
07	7316	4164	-0-	-3152	16288	4164	2			N	-0-			-0-
08	7316	2227	-0-	-5089	11199	2227	2			N	-0-			-0-
09	7080	2877	-0-	-4203	6996	2877	2			N	-0-			-0-
10	7316	3283	-0-	-4033	2963	3283	2			N	-0-			-0-
11	7080	4293	-0-	-2787	176	4293	2			N	-0-			-0-
*12	6254 R	6078	-0-	-176	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,641				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KOONTZ (5500)				50207 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697						
KEERAN				WELL #:	5	RRCID -> 130287	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5688 PERF. 4050 - 4064
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KUESTER (WILCOX 8070)				50364 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
SPUR T GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 253882	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8374 - 8377
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CIMROD, LLC 153468
 GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8647 - 8693

01	0	2640	-0-	2640 B	283944	2636	2	4	9	N	4					124
02	0	2956	-0-	2956 B	286900	2912	2	44	9	N	40					164
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 286900																
03	9858	7887	-0-	-1971 B	284929	7817	2	70	9	N	64	179	1			49
04	7110	4716	-0-	-2394 B	282535	4710	2	6	9	N	5					54
05	7347	2684	-0-	-4663 B	277872	2677	2	7	9	N	6					60
06	278111 X	239	-0-	-277872 B	-0-	238	2	1	9	N	1					61
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					61
08	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - P/A 11-13-2015

TOTAL GAS PROD: 21,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LA BAHIA, E. (3900) 50624 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCCAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 164389 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3897 - 3903

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GARDNER, J. B. 294497
 NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.				310672											
SCHIRMER		WELL #:		20	RRCID -> 240933		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1355 -	1364		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
LA ROSA UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6138 - 6154	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5594 - 5600	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404	
								PERF. 6233 - 6251	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352	
								PERF. 5066 - 5082	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133285		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 6361	
								PERF. 3410 - 3424	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	349	-0-	-2751	68035	349	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	481	-0-	-2319	65716	481	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	716	-0-	-2384	63332	716	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	694	-0-	-2306	61026	694	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	676	-0-	-2424	58602	676	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	679	-0-	-2321	56281	679	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	619	-0-	-2481	53800	619	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	639	-0-	639	54439	639	2			Y	-0-					-0-
09	2900 N	692	-0-	-2208	52231	692	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	700	-0-	-2400	49831	700	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	637	-0-	-2363	47468	637	2			Y	-0-					-0-
*12	3100 N	563	-0-	-2537	44931	563	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613	
01	3100 N	381	-0-	-2719	1036	381 2	N	-0-	-0-
02	1365 N	329	-0-	-1036	-0-	329 2	N	-0-	-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2	N	-0-	-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	-0-
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	384 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)													CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC														
LA ROSA UNIT														
WELL #: 46														
RRCID -> 187879														
COMPL. DATE 01/03/2002														
TOTAL DEPTH 6309														
PERF. 5260 - 5266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT														
WELL #: 49														
RRCID -> 188460														
COMPL. DATE 01/04/2002														
TOTAL DEPTH 6910														
PERF. 6224 - 6234														
01	682 N	61	-0-	-621	-0-	61	2						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2						-0-	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2						-0-	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2						-0-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2						-0-	
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2						-0-	
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2						-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2						-0-	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2						-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2						-0-	
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2						-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,183

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D.														
WELL #: C 8														
RRCID -> 190662														
COMPL. DATE 06/11/2002														
TOTAL DEPTH 6005														
PERF. 3811 - 3815														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LA ROSA UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 6060 - 6066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	406 2	167 9	N	152
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	783 2	169 9	N	154
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	859 2	143 9	N	130
04	3000 N	3640	-0-	640	640	3546 2	94 9	N	85
05	3100 N	3500	-0-	400	1040	3401 2	99 9	N	90
06	3000 N	3521	-0-	521	1561	3389 2	132 9	N	120
07	14B2 EXT	2984	-0-	2984	4545	2901 2	83 9	N	75
08	14B2 EXT	2193	-0-	2193	6738	2106 2	87 9	N	79
09	14B2 EXT	1033	-0-	1033	7771	953 2	80 9	N	73
10	14B2 EXT	1010	-0-	1010	8781	916 2	94 9	N	85
11	14B2 EXT	417	-0-	417	9198	377 2	40 9	N	36
*12	9566 X	368	-0-	-9198	-0-	327 2	41 9	N	37
TOTAL GAS PROD:		21,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,116			

LA ROSA UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511	
								PERF. 6131 - 6140	
01	6789 X	1435	-0-	-5354	-0-	1301 2	134 9	N	122
02	6132 X	3299	-0-	-2833	-0-	3235 2	64 9	N	58
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6884 2	66 9	N	60
04	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6047 2	61 9	N	55
05	2511 X	658	-0-	-1853	-0-	591 2	67 9	N	61
06	6720 X	4936	-0-	-1784	-0-	4888 2	48 9	N	44
07	6944 X	5999	-0-	-945	-0-	5967 2	32 9	N	29
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
09	DLQ G-10	165	-0-	165	165	2		N	-0-
10	DLQ G-10	159	-0-	159	324	2		N	-0-
11	DLQ G-10	149	-0-	149	473	2		N	-0-
*12	602 X	129	-0-	-473	-0-	129 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		459			

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)		50975 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
ROOKE SOUTH		WELL #: M 01		RRCID -> 266001		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 8500	
								PERF. 8223 - 8238	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
 CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 PATRICO OIL CO. 643385
 BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, SOUTH (FRI0 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5060 - 5066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
02	28 #	-0-	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					46
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	46	7			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				20			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	140	-0-	-0-	-117	14	23	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				23			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
MAMEROW ENERGY CORP		523628							
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400	
								PERF. 6398 - 6403	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MAMEROW ENERGY CORP		523628							
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600	
								PERF. 6590 - 6594	
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			2 7	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MAMEROW ENERGY CORP		523628							
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400	
								PERF. 6582 - 6589	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 #	1266	-0-	-842	-0-	1266 2		Y	-0-			27
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-			27
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	27 7		-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA SALLE (7150) 51025 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 221874 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2015												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0-			-0-
02	138 R	-0-	-0-	-118	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ABACO OPERATING, LLC 000894
 BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KD ENERGY, LLC 452996
 ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAUSS WELL #: 19 RRCID -> 238938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4754 - 4769

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	50	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2015 - P/A 06/12/15																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAUSS WELL #: 18 RRCID -> 240932 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4722 - 4726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/2015																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
 WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	30	1	4		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	24	1	8		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	36	1	5		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	21	1	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	30	1	5		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	36	1	2		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	30	1	2		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	24	1	9		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	29	1	8		
*10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	9	Y	50	35	2	23
*11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	9	Y	14	16	2	21
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				21	
TOTAL GAS PROD:		88		TOTAL CONDENSATE PROD:		332								

LA WARD, NORTH (5500)		//CONT.//		51109 414	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560											
GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL	DEPTH	6008	PERF.	5510 -	5520	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA WARD, NORTH (5530)				51109 432	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ABACO OPERATING, LLC				000894							
BURDITT, ALLEN L.				WELL #:	7	RRCID -> 038095	COMPL. DATE 08/06/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4544	- 4564
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA WARD, NORTH (5600)				51109 540	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
GORDIN ESTATE				WELL #:	38	RRCID -> 158715	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5654	-	5659	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA WARD, NORTH (5600) //CONT.// 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BXP OPERATING, LLC 042191
 GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 CROSSROADS WELL #: 1 RRCID -> 183658 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6348 - 6351

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2015													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 OKY INVESTMENTS, INC. 621092
 MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 10630 - 10646

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAGARTO (PETTUS) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH										51278 300 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
										WELL #:	1	RRCID ->	258696	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5516 - 5522		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	6665 X	4230	-0-		-2435		-0-	331	1	3855	3	N	40					204			
02	5096 X	3327	-0-		-1769		-0-	44	9	2992	3	N	40					244			
03	5425 X	3322	-0-		-2103		-0-	291	1	2859	3	N	34	179	1			99			
04	4890 X	3067	-0-		-1823		-0-	44	9	2239	3	N	733	536	1			296			
05	4929 X	2262	-0-		-2667		-0-	426	1	198	3	N	1858	1934	1			220			
06	4080 X	3566	-0-		-514		-0-	37	9	1562	3	N	1668	1602	1			286			
07	3689 X	3258	-0-		-431		-0-	22	1	1427	3	N	1514	1590	1			210			
08	3317 X	2820	-0-		-497		-0-	806	9	1216	3	N	1294	1218	1			286			
09	3570 X	2205	-0-		-1365		-0-	20	1	732	3	N	1166	1235	1			217			
10	3689 X	2138	-0-		-1551		-0-	2044	9	751	3	N	1105	1228	1			94			
11	3570 X	2161	-0-		-1409		-0-	169	1	795	3	N	1065	908	1			251			
12	2307 X	2190	-0-		-117		-0-	1835	9	800	3	N	1064	1070	1			245			
								166	1												
								1665	9												
								181	1												
								1423	9												
								190	1												
								1283	9												
								171	1												
								1216	9												
								194	1												
								1172	9												
								220	1												
								1170	9												
TOTAL GAS PROD:				34,546				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,581									

BEALL				WELL #:	1	RRCID -> 267173	COMPL.	DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	5567 -	5846	
01	7285 X	7158	-0-	-127	-0-	386	1	6720 3 Y	47	51	1		18	
02	6188 X	5612	-0-	-576	-0-	52 341	9 1	5242 3 Y	26				44	
03	6851 X	6231	-0-	-620	-0-	29 335	9 1	5846 3 Y	45	50	1		39	
04	6630 X	4479	-0-	-2151	-0-	50 377	9 1	4069 3 Y	30	42	1		27	
05	6851 X	4117	-0-	-2734	-0-	33 108	9 1	3978 3 Y	28				55	
06	6630 X	3667	-0-	-2963	-0-	31 99	9 1	3539 3 Y	26	48	1		33	
07	6231 X	3662	-0-	-2569	-0-	29 101	9 1	3542 3 Y	17				50	
08	4805 X	3708	-0-	-1097	-0-	19 105	9 1	3583 3 Y	18	46	1		22	
09	4470 X	3953	-0-	-517	-0-	20 319	9 1	3597 3 Y	34				56	
10	4123 X	3237	-0-	-886	-0-	37 330	9 1	2861 3 Y	42				98	
11	4137 X	4137	-0-	-0 -	-0-	46 316	9 1	3769 3 Y	47	85	1		60	
*12	4962 X	4962	-0-	-0 -	-0-	52 347	9 1	4545 3 Y	64	97	1		27	
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		54,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		424						

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
 BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890 #	3736	-0-	-2154	-0-	367	1	3259	3	Y	100	130	1	45
02	4004	2867	-0-	-1137	-0-	110	9	2450	3	Y	78			123
03	4433	3183	-0-	-1250	-0-	86	9	2738	3	Y	106	129	1	100
04	3990 #	2694	-0-	-1296	-0-	328	1	2194	3	Y	113	131	1	82
05	4123 #	2659	-0-	-1464	-0-	117	9	2463	3	Y	80			162
06	3630 #	2491	-0-	-1139	-0-	124	9	2337	3	Y	51	125	1	88
07	3193 #	2501	-0-	-692	-0-	108	1	2350	3	Y	45			133
08	3193 #	2345	-0-	-848	-0-	88	9	2233	3	Y	13	116	1	30
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	98	1	1883	3	Y	29			59
10	2666 X	2287	-0-	-379	-0-	14	9	1923	3	Y	31			90
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	319	1	2207	3	Y	34	73	1	51
12	2511 X	2464	-0-	-47	-0-	32	9	2085	3	Y	29	65	1	15
TOTAL GAS PROD:		32,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		709								

PAGE: 956

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 279049	COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5706 -	5708		
02	20260	22949	-0-	2689		2689	174 741	1 9	22034	3	Y	674	619	1	55
03	31403	35359	-0-	3956		6645	181 1087	1 9	34091	3	Y	988	984	1	59
04	7500	29561	-0-	22061		28706	142 651	1 9	28768	3	Y	592	584	1	67
05	7750	26595	-0-	18845		47551	149 466	1 9	25980	3	Y	424	434	1	57
06	7500	22577	-0-	15077		62628	139 427	1 9	22011	3	Y	388	413	1	32
07	7750	18871	-0-	11121		73749	144 391	1 9	18336	3	Y	355	359	1	28
08	7750	17944	-0-	10194		83943	145 406	1 9	17393	3	Y	369	353	1	44
09	11813	11833	-0-	20 B		83963	155 257	1 9	11421	3	Y	234	251	1	27
*10	96736 X	12773	-0-	-83963		-0-	160 292	1 9	12321	3	Y	265	269	1	23
11	30390 X	10810	-0-	-19580		-0-	154 303	1 9	10353	3	Y	275	273	1	25
12	31403 X	9073	-0-	-22330		-0-	118 312	1 9	8643	3	Y	284	281	1	28
TOTAL GAS PROD:				218,345	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,848						

LAKE PASTURE (C-406)		51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D123		RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12A		RRCID -> 221844		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE PASTURE (C-406)				//CONT.//	51512 038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 16	RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH		5980 PERF. 4113 -		4140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2356 X	1409	-0-	-947	-0-	368	1	914	2	N	-0-			-0-		
						127	3									
02	2128 X	1595	-0-	-533	-0-	294	1	1103	2	N	-0-			-0-		
						198	3									
03	2139 X	1869	-0-	-270	-0-	565	1	1148	2	N	-0-			-0-		
						156	3									
04	1380 X	842	-0-	-538	-0-	198	1	520	2	N	-0-			-0-		
						124	3									
05	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	510	1	1249	2	N	-0-			-0-		
						671	3									
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	456	1	1222	2	N	-0-			-0-		
						534	3									
07	1860 X	1604	-0-	-256	-0-	375	1	866	2	N	-0-			-0-		
						363	3									
08	2418 X	1146	-0-	-1272	-0-	193	1	747	2	N	-0-			-0-		
						206	3									
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-		
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-		
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-		
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		13,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D128	RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116	-	4124
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"					WELL #: D154	RRCID -> 237758	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4169	-	4178
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE PASTURE (C-406)				//CONT.//	51512 038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:	D135	RRCID -> 260558		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH		4628	PERF. 4136	-	4148		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		285	1	706	2	N	-0-					-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		98	3	743	2	N	-0-					-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		134	3	827	2	N	-0-					-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		407	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		113	3	675	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	997	-0-	-293	-0-		324	1	550	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1023	-0-	-403	-0-		203	3	552	2	N	-0-					-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		276	1	971	2	N	-0-					-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		364	3	887	2	N	-0-					-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		206	1	763	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	389	-0-	-1051	-0-		241	3	233	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		239	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LAKE PASTURE (E-219)				51512 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D162	RRCID -> 260576	COMPL. DATE 01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2210	- 2217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE PASTURE (E-221)				51512 043	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: 14	RRCID -> 086351				COMPL. DATE 01/08/1980				TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268					

M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 54 D	RRCID -> 090092	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2209	-	2228				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LAKE PASTURE (E-223)				51512 044	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SHELTON				WELL #:	9	RRCID -> 262157	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 2095	-	2102
01	4247	2274	-0-	-1973	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
02	2380	1936	-0-	-444	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
03	2635	2213	-0-	-422	-0-	2213	2	N	-0-			-0-
04	2550	1810	-0-	-740	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
05	2635	1231	-0-	-1404	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	999	-0-	-1131	-0-	999	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,283	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (E-244)				51512 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D54 H		RRCID -> 158418		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH 5911		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
O'CONNOR -D-				WELL #: D 37		RRCID -> 255431		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH		3908 PERF. 2417 -		2420	
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-					-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-					-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-					-0-
04	1260 N	913	-0-	-347	-0-	913	3		N	-0-					-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-					-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-					-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-					-0-
08	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3		N	-0-					-0-
09	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	3		N	-0-					-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-					-0-
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3		N	-0-					-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (E-273)				51512 049	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D138	RRCID -> 162401	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 2741 - 2748
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO. -0'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	1513	-0-	707 B	707	318 1	777 2		N	-0-			-0-
06	780	421	-0-	-359 B	348	418 3	232 2		N	-0-			-0-
07	806	-0-	-0-	-806 B	-0-	87 1			N	-0-			-0-
08	806	-0-	-0-	-806 B	-0-	102 3			N	-0-			-0-
09	780	-0-	-0-	-780 B	-0-				N	-0-			-0-
10	806	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (E-288) //CONT.// 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (FS-523)				51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 34-D	RRCID -> 178482	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5249	-	5256				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR				WELL #: 4-U	RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255	-	5258				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LAKE PASTURE (FS-534)				51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 21	RRCID -> 237009	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5395	-	4501			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

LAKE PASTURE (FS-534)		//CONT.// 51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 83		RRCID -> 254530		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE PASTURE (FS-536)		51512 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 5		RRCID -> 254094		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE PASTURE (FS-538)		51512 342		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 87		RRCID -> 261124		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 3810	-	3854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5514	-	5524
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR				WELL #: 4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5467	-	5471
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
T-C OIL CO.-0'CONNOR		WELL #:		19	RRCID -> 140262	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 7857	PERF. 5533	-	5537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-C OIL CO.-0'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5451	-	5454	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE PASTURE (FT-585)				51512 760	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
SHELTON				WELL #:	16	RRCID -> 276406	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 5677	- 5681	
01	6448 #	583	-0-	-5865	-0-	583	2	N	-0-	-0-	
02	5824 #	691	-0-	-5133	-0-	691	2	N	-0-	-0-	
03	6448 #	839	-0-	-5609	-0-	839	2	N	-0-	-0-	
04	6240 #	1805	-0-	-4435	-0-	1805	2	N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	810 #	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	-0-	
07	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-	
08	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-	
09	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,918	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SHELTON				WELL #:	5	RRCID -> 233811	COMPL.	DATE 01/02/2008	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	6906	-	6910
01	5115	X	4683	-0-	-432	-0-	4562	2	121 9	N	110	156	1		20
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7729	2	80 9	N	73				93
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8058	2	185 9	N	168	181	1		80
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5422	2	143 9	N	130	173	1		37
*05	5115	X	1246	-0-	-3869	-0-	1152	2	94 9	N	85				122
*06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-				N	-0-				122
*07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-				122
*08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-				122
*09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-				N	-0-				122
*10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-				122
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	122	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			566						

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #: D 80	RRCID -> 127581	COMPL. DATE 05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 4426	-	4436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #: D 97	RRCID -> 129359	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 4398	-	4419
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	736 1	1826	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2822	-0-	22	22	254 3	1952	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3268	-0-	168	190	519 1	2007	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3445	-0-	445	635	351 3	2129	2	N	-0-	-0-
05	3904 X	3269	-0-	-635	-0-	989 1	1681	2	N	-0-	-0-
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	272 3	1822	2	N	-0-	-0-
07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	810 1	1875	2	N	-0-	-0-
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	506 3	2702	2	N	-0-	-0-
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	685 1	1650	2	N	-0-	-0-
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	903 3	1588	2	N	-0-	-0-
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	680 1	2254	2	N	-0-	-0-
*12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	797 3	2080	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				39,200	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396	-	4410
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D180	RRCID -> 206550	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH	4681	PERF.	4398	-	4420
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D181	RRCID -> 206553	COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH	4650 PERF.	4400 -	4426	
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	899	1	2228	2	N	-0-	-0-
							308	3					
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	605	1	2270	2	N	-0-	-0-
							407	3					
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	1002	1	2033	2	N	-0-	-0-
							276	3					
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	791	1	2076	2	N	-0-	-0-
							493	3					
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	658	1	1611	2	N	-0-	-0-
							865	3					
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	631	1	1690	2	N	-0-	-0-
							739	3					
07	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	557	1	1286	2	N	-0-	-0-
							539	3					
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	689	1	2666	2	N	-0-	-0-
							735	3					
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	721	1	2170	2	N	-0-	-0-
							636	3					
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	990	1	2481	2	N	-0-	-0-
							988	3					
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	784	1	2251	2	N	-0-	-0-
							726	3					
*12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	819	1	1946	2	N	-0-	-0-
							384	3					
TOTAL GAS PROD:				40,950	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID -> 206559	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 4352	-	4379	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID -> 212185	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 4684	PERF. 4350	-	4365	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID -> 217537	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 4368	-	4399	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D166	RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	4408 -	4450	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4344	-	4374
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1336	1	3314	2	N	-0-			-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	460	3	3383	2	N	-0-			-0-
							901	1							
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	608	3	3181	2	N	-0-			-0-
							1566	1							
04	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	430	3	3213	2	N	-0-			-0-
							1224	1							
05	5425	X	5268	-0-	-157	-0-	764	3	2708	2	N	-0-			-0-
							1105	1							
06	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	1455	3	2474	2	N	-0-			-0-
							923	1							
07	5425	X	4098	-0-	-1327	-0-	1083	3	2214	2	N	-0-			-0-
							957	1							
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	927	3	3614	2	N	-0-			-0-
							934	1							
09	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	996	3	3151	2	N	-0-			-0-
							1048	1							
10	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	923	3	2789	2	N	-0-			-0-
							1113	1							
11	5370	X	4431	-0-	-939	-0-	1109	3	2652	2	N	-0-			-0-
							924	1							
12	5549	X	4638	-0-	-911	-0-	855	3	2867	2	N	-0-			-0-
							1206	1							
							565	3							
TOTAL GAS PROD:			58,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	4358	-	4386
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAKE PASTURE (H-434)										//CONT.//		51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310																		
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #:		D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 4346 - 4376										
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
0	ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		* AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		* AMT		CODE		AMT CODE		BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-				-0-								N		NO RPT								-0-	

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
WLP		WELL #:		5 G		RRCID -> 046979		COMPL. DATE 08/19/1969		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 4494 - 4498			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #:	44	RRCID -> 061345	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4455 - 4490
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WLP				WELL #:		4	RRCID -> 161248	COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4504
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE PASTURE (H-434)			//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.// 833782														
WLP			WELL #: G 9		RRCID -> 180383		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4508 - 4514					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 58	RRCID ->	187120	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4382	-	4410
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WLP				WELL #: G 3		RRCID -> 187888	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4482 - 4490
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAKE PASTURE (H-434)										//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC										//CONT.// 833782									
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-										WELL #: L 13		RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3705 - 3725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNER															
WELL #: 30															
RRCID -> 189304															
COMPL. DATE 03/04/2002															
TOTAL DEPTH 4650															
PERF. 4369 - 4393															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-															
WELL #: L 32															
RRCID -> 198753															
COMPL. DATE 08/07/2003															
TOTAL DEPTH 5900															
PERF. 4403 - 4436															
01	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-				-0-
02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-	1603	3			N	-0-				-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-				-0-
04	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			N	-0-				-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-				-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-				-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				-0-
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-				-0-
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-				-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-				-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-				-0-
*12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,544

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//	833782												
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #: L 57		RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4392		- 4426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #: L 15	RRCID -> 220087	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4400 - 4421
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:	L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF.	4409 -	4436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782	RRCID -> 221948		COMPL. DATE 10/09/2006				TOTAL	DEPTH	4416	PERF. 4392 -	4419				
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-		
02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-		
03	3100 N	3857	-0-	757	757	-0-	3857	3			N	-0-					-0-		
04	4568 X	3811	-0-	-757	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-		
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-		
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-		
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-		
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-		
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-		
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-		
*12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		41,949				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:	84	RRCID -> 222237	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364	-	4367
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #: L 25	RRCID -> 223481	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374	-	4408
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-	N	-0-			-0-
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-	N	-0-			-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-	N	-0-			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-	N	-0-			-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 986

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 3		N	-0-			-0-
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 3		N	-0-			-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 3		N	-0-			-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 3		N	-0-			-0-
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3		N	-0-			-0-
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 3		N	-0-			-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 3		N	-0-			-0-
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 3		N	-0-			-0-
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 3		N	-0-			-0-
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 3		N	-0-			-0-
*12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 4		RRCID -> 269184		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 4931 - 4933			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1763	-0-	-283	-0-		462 1	1143 2	N		-0-				-0-
02	1764 X	1630	-0-	-134	-0-		158 3	1128 2	N		-0-				-0-
03	2108 X	1715	-0-	-393	-0-		300 1	1053 2	N		-0-				-0-
04	2040 X	1882	-0-	-158	-0-		202 3	1163 2	N		-0-				-0-
05	2108 X	1744	-0-	-364	-0-		519 1	896 2	N		-0-				-0-
06	1740 X	1653	-0-	-87	-0-		143 3	913 2	N		-0-				-0-
07	1953 X	1751	-0-	-202	-0-		443 1	946 2	N		-0-				-0-
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-		276 3	1460 2	N		-0-				-0-
09	1890 X	1073	-0-	-817	-0-		366 1	660 2	N		-0-				-0-
10	1736 X	670	-0-	-1066	-0-		482 3	373 2	N		-0-				-0-
11	2160 X	210	-0-	-1950	-0-		341 1	126 2	N		-0-				-0-
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		399 3		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"				WELL #:		25		RRCID -> 134535		COMPL. DATE 05/04/1990		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4861 - 4867	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE PASTURE (H-495)				51512 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 3G		RRCID -> 258522		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 4975 - 5007		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	877	-0-	-673	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1643 N	1196	-0-	-447	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1736 N	1094	-0-	-642	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (L-202)			51512 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
STRIP			WELL #:		1		RRCID -> 226309		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2083 - 2091					

M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-C OIL CO.-0'CONNOR			WELL #:	63	RRCID -> 239367	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3804 - 3824			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE PASTURE (M-295)				51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D108 F	RRCID -> 064547	COMPL. DATE 04/03/1975	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 2966 -	2976	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (M-318)				51512 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 17	RRCID -> 171736	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 3190	-	3195		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				51512 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 26	RRCID -> 256104	COMPL. DATE 04/14/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3180	-	3186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE PASTURE (M-325)				51512 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 32F	RRCID -> 160706	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3253	-	3257		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315												
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

T-C OIL COMPANY, LLC 833782 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LAKE PASTURE (M-338)			51512 955	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 1G	RRCID -> 212510	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3374	- 3378			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D120	RRCID -> 268051	COMPL. DATE 06/21/2012	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3360	- 3374			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE PASTURE (M-348)			51512 961	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D146	RRCID -> 237875	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3492	- 3497			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE PASTURE (M-348) //CONT.// 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D201R RRCID -> 205741 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136

01	2108 X	1808	-0-	-300	-0-	473 1	1172 2	N	-0-	-0-	
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	163 3	1465 2	N	-0-	-0-	
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	390 1	1488 2	N	-0-	-0-	
04	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	263 3	1342 2	N	-0-	-0-	
05	2356 X	2333	-0-	-23	-0-	734 1	1199 2	N	-0-	-0-	
06	2340 X	2159	-0-	-181	-0-	202 3	1193 2	N	-0-	-0-	
07	2418 X	2411	-0-	-7	-0-	511 1	1302 2	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	319 3			-0-	-0-	
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	490 1			-0-	-0-	
10	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	644 3			-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	445 1			-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	521 3			-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)		//CONT.//		51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8265 - 8281					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4772	-0-	-281		-0-	1248	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	4760 X	4760	-0-	-0-		-0-	429	3	876	1	N	-0-					-0-
03	4996 X	4996	-0-	-0-		-0-	592	3	1512	1	N	-0-					-0-
04	5220 X	4947	-0-	-273		-0-	415	3	1165	1	N	-0-					-0-
05	5270 X	4868	-0-	-402		-0-	726	3	1021	1	N	-0-					-0-
06	5100 X	4314	-0-	-786		-0-	1344	3	889	1	N	-0-					-0-
07	5270 X	4364	-0-	-906		-0-	1042	3	1019	1	N	-0-					-0-
08	4724 X	4724	-0-	-0-		-0-	987	3	795	1	N	-0-					-0-
09	4950 X	2978	-0-	-1972		-0-	850	3	610	1	N	-0-					-0-
10	4867 X	2702	-0-	-2165		-0-	536	3	600	1	N	-0-					-0-
11	4560 X	2784	-0-	-1776		-0-	598	3	580	1	N	-0-					-0-
12	4712 X	2788	-0-	-1924		-0-	538	3	725	1	N	-0-					-0-
							340	3									
TOTAL GAS PROD:		48,997				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LAKE PLACED0 (5590)				51527 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867							
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 147546	COMPL. DATE 12/31/1992	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5592	- 5594
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 999

LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON								
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468															
KAUP UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 240638	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL	DEPTH	6992	PERF. 6692	-	6714						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	46190 X	42142	-0-	-4048 B	-0-		162	1	41751	2	N		208	174	1			193	
02	37829 X	37829	-0-	-0- B	-0-		229	9											
03	42302 X	42302	-0-	-0- B	-0-		145	1	37490	2	N		176	175	1			194	
04	40290 X	40050	-0-	-240 B	-0-		194	9											
05	42576 X	42576	-0-	-0- B	-0-		156	1	41931	2	N		195	189	1			200	
06	40618 X	40618	-0-	-0- B	-0-		215	9											
07	41633 X	40241	-0-	-1392 B	-0-		148	1	39621	2	N		255	383	1			72	
08	41354 X	40297	-0-	-1057 B	-0-		281	9											
09	40020 X	38366	-0-	-1654 B	-0-		167	1	42203	2	N		187					259	
10	41354 X	38439	-0-	-2915 B	-0-		206	9											
11	40020 X	24250	-0-	-15770 B	-0-		155	1	40284	2	N		163	354	1			68	
12	40300 X	33734	-0-	-6566 B	-0-		179	9											
							151	1	39857	2	N		212	185	2			95	
							233	9											
							148	1	39901	2	N		225	186	1			134	
							248	9											
							142	1	37851	2	N		339	186	1			287	
							373	9											
							38200	2	239	9	N		217	355	1			149	
							95	1	24020	2	N		123					272	
							135	9											
							135	1	33437	2	N		147	341	1			78	
							162	9											

TOTAL GAS PROD: 460,844

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

ROBINSON-SOONER SOUTH				WELL #:	1	RRCID -> 247334	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6952	-	6958		
01	4991 X	1690	-0-	-3301 B	-0-	6	1	1664	2	N	18		205	
02	4116 X	1514	-0-	-2602 B	-0-	20	9	1487	2	N	19		224	
03	4774 X	2113	-0-	-2661 B	-0-	21	9	2037	2	N	62		286	
04	4620 X	4550	-0-	-70 B	-0-	68	9	4471	2	N	56		342	
05	4774 X	3923	-0-	-851 B	-0-	17	1	3840	2	N	62	184	1	220
06	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	62	9	2836	2	N	65			285
07	4712 X	3255	-0-	-1457 B	-0-	11	1	3170	2	N	66			351
08	4712 X	4080	-0-	-632 B	-0-	72	9	4012	2	N	48	180	1	219
09	4560 X	4477	-0-	-83 B	-0-	12	1	4404	2	N	52			271
10	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	73	9	40	9	N	36			307
11	3960 X	1062	-0-	-2898 B	-0-	15	1	1058	2	N	-0-			307
12	4619 X	2071	-0-	-2548 B	-0-	53	9	2030	2	N	30			337
						16	1							
						57	9							
						4374	2							
						4	1							
						8	1							
						33	9							

TOTAL GAS PROD: 36,068

TOTAL CONDENSATE PROD: 514

LAURA (8100) 52264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FULLER, ANCIL T. 288583
TRAYLOR, GENE C. WELL #: 1 T RRCID -> 126956 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8100 - 8102

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA THOMSON (4850) 52285 166 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 15 RRCID -> 091875 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 4857

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA THOMSON, S. (5200) 52290 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 14 RRCID -> 058175 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/15															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF. 14489 - 18625

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3		N	-0-					138
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67	3		N	-0-					138
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-					138
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					138
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					138
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					138
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					138
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					138
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					138
10	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-					138
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-					138
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-34)				52355 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990													
STATE TRACT 38				WELL #:	6	RRCID -> 149951				COMPL. DATE 05/01/1994				TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722			
M																	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1459	3	117	9	N	106	106	0			-0-	
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1331	3	103	9	N	94	94	0			-0-	
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1419	3	114	9	N	104	104	0			-0-	
04	1530 X	1246	-0-	-284	-0-	1145	3	101	9	N	92	92	0			-0-	
05	1581 X	1442	-0-	-139	-0-	1345	3	97	9	N	88	88	0			-0-	
06	1530 X	1505	-0-	-25	-0-	1429	3	76	9	N	69	69	0			-0-	
07	1581 X	1338	-0-	-243	-0-	1270	3	68	9	N	62	62	0			-0-	
08	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1154	3	68	9	N	62	62	0			-0-	
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1345	3	105	9	N	95	95	0			-0-	
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1500	3	101	9	N	92	92	0			-0-	
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1304	3	63	9	N	57	57	0			-0-	
12	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1203	3	108	9	N	98	98	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,025		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,019									

STATE TRACT 26				WELL #:	6	RRCID -> 153920	COMPL.	DATE	03/02/1995	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.	9628 -	9637	
01	11377 X	10307	-0-	-1070	-0-	10251	3	56	9	N	51	51	0		-0-	
02	9128 X	5900	-0-	-3228	-0-	5869	3	31	9	N	28	28	0		-0-	
03	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11370	3	63	9	N	57	57	0		-0-	
04	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11417	3	69	9	N	63	63	0		-0-	
05	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	11744	3	58	9	N	53	53	0		-0-	
06	9780 X	6734	-0-	-3046	-0-	6710	3	24	9	N	22	22	0		-0-	
07	10106 X	8867	-0-	-1239	-0-	8834	3	33	9	N	30	30	0		-0-	
08	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	19734	3	80	9	N	73	73	0		-0-	
09	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20770	3	111	9	N	101	101	0		-0-	
10	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15971	3	75	9	N	68	68	0		-0-	
11	15150 X	10871	-0-	-4279	-0-	10836	3	35	9	N	32	32	0		-0-	
12	15655 X	10139	-0-	-5516	-0-	10077	3	62	9	N	56	56	0		-0-	
TOTAL GAS PROD:				144,280	TOTAL CONDENSATE PROD:				634							

LAVACA BAY (F-39)				52355 444	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990												
STATE TRACT 26				WELL #:	3	RRCID -> 106801			COMPL. DATE 07/29/1983				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624			
01	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	948	3	55	9	N	50	50	0		-0-	
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	979	3	55	9	N	50	50	0		-0-	
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1140	3	67	9	N	61	61	0		-0-	
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	997	3	64	9	N	58	58	0		-0-	
05	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	994	3	53	9	N	48	48	0		-0-	
06	1170 N	884	-0-	-286	-0-	851	3	33	9	N	30	30	0		-0-	
07	1085 N	812	-0-	-273	-0-	781	3	31	9	N	28	28	0		-0-	
08	1209 X	828	-0-	-381	-0-	794	3	34	9	N	31	31	0		-0-	
09	1050 X	959	-0-	-91	-0-	907	3	52	9	N	47	47	0		-0-	
10	1054 X	905	-0-	-149	-0-	862	3	43	9	N	39	39	0		-0-	
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	880	3	31	9	N	28	28	0		-0-	
12	992 X	897	-0-	-95	-0-	842	3	55	9	N	50	50	0		-0-	
TOTAL GAS PROD:				11,548	TOTAL CONDENSATE PROD:				520							

LAVACA BAY (F-39)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
GALLINIPPER UNIT														
		//CONT.//		52355 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
		//CONT.//		605990										
		WELL #:		2801		RRCID -> 263990		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10616 - 10644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2883 X	1942	-0-	-941	-0-	1920	3	22	9	20	20	0		-0-
02	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2048	3	22	9	20	20	0		-0-
03	2232 X	1083	-0-	-1149	-0-	1071	3	12	9	11	11	0		-0-
04	2160 X	834	-0-	-1326	-0-	824	3	10	9	9	9	0		-0-
05	2294 X	1190	-0-	-1104	-0-	1178	3	12	9	11	11	0		-0-
06	2220 X	1188	-0-	-1032	-0-	1179	3	9	9	8	8	0		-0-
07	2294 X	1187	-0-	-1107	-0-	1178	3	9	9	8	8	0		-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	9	9	0		-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	12	12	0		-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	3	13	9	12	12	0		-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	3	10	9	9	9	0		-0-
*12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	3	20	9	18	18	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

LAVACA BAY (F-40-B)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE														
		52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
		605990												
		WELL #:		9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 13411		PERF.10564 - 10575		
01	18972 X	11586	-0-	-7386	-0-	11193	3	393	9	357	357	0		-0-
02	16800 X	10060	-0-	-6740	-0-	9728	3	332	9	302	302	0		-0-
03	18600 X	11000	-0-	-7600	-0-	10623	3	377	9	343	343	0		-0-
04	17010 X	10475	-0-	-6535	-0-	10083	3	392	9	356	356	0		-0-
05	16895 X	10284	-0-	-6611	-0-	9967	3	317	9	288	288	0		-0-
06	11220 X	9598	-0-	-1622	-0-	9378	3	220	9	200	200	0		-0-
07	11129 X	7111	-0-	-4018	-0-	6948	3	163	9	148	148	0		-0-
08	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	17360	3	449	9	408	408	0		-0-
09	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	16058	3	550	9	500	500	0		-0-
10	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	12737	3	381	9	346	346	0		-0-
11	16950 X	7919	-0-	-9031	-0-	7756	3	163	9	148	148	0		-0-
12	17515 X	8269	-0-	-9246	-0-	7955	3	314	9	285	285	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		133,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,681						

GALLINIPPER UNIT														
		WELL #:		3605		RRCID -> 244384		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12894		PERF.11008 - 11015		
01	930 N	584	-0-	-346	-0-	503	3	81	9	74	74	0		-0-
02	840 N	397	-0-	-443	-0-	343	3	54	9	49	49	0		-0-
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	575	3	95	9	86	86	0		-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	534	3	96	9	87	87	0		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	461	3	67	9	61	61	0		-0-
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	575	3	63	9	57	57	0		-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	597	3	65	9	59	59	0		-0-
08	527 N	250	-0-	-277	-0-	224	3	26	9	24	24	0		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	562	3	89	9	81	81	0		-0-
10	620 N	481	-0-	-139	-0-	423	3	58	9	53	53	0		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341	3	33	9	30	30	0		-0-
12	620 N	399	-0-	-221	-0-	337	3	62	9	56	56	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		717						

LAVACA BAY (F-43)				52355 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990													
STATE TRACT 38				WELL #:	4	RRCID ->	140016	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.10520 - 10528				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	286	1	1015	3	N	339	339	0				-0-
						373	9										
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	242	1	982	3	N	319	319	0				-0-
						351	9										
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	341	1	998	3	N	338	338	0				-0-
						372	9										
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	330	1	877	3	N	324	324	0				-0-
						356	9										
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	341	1	1591	3	N	480	480	0				-0-
						528	9										
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	330	1	1585	3	N	354	354	0				-0-
						389	9										
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1081	3	266	9	N	242	242	0				-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	931	3	252	9	N	229	229	0				-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	881	3	316	9	N	287	287	0				-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1098	3	343	9	N	312	312	0				-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1069	3	235	9	N	214	214	0				-0-
*12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1183	3	487	9	N	443	443	0				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,429

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,881

GALLINIPPER UNIT				WELL #:	3602	RRCID ->	250031	COMPL.	DATE	10/10/2006	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.11608 - 11615	
01	2139	N	1058	-0-	-1081	-0-	806	3	252	9	N	229	229	0	-0-
02	1624	N	1002	-0-	-622	-0-	769	3	233	9	N	212	212	0	-0-
03	1984	N	1162	-0-	-822	-0-	883	3	279	9	N	254	254	0	-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	806	3	278	9	N	253	253	0	-0-
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	851	3	241	9	N	219	219	0	-0-
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	715	3	150	9	N	136	136	0	-0-
07	1116	N	692	-0-	-424	-0-	572	3	120	9	N	109	109	0	-0-
08	1147	X	792	-0-	-355	-0-	643	3	149	9	N	135	135	0	-0-
09	1080	X	850	-0-	-230	-0-	651	3	199	9	N	181	181	0	-0-
10	1085	X	875	-0-	-210	-0-	691	3	184	9	N	167	167	0	-0-
11	870	X	861	-0-	-9	-0-	726	3	135	9	N	123	123	0	-0-
*12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	687	3	241	9	N	219	219	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,261

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,237

LAVACA BAY (F-44)				52355 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990										
GALLINIPPER UNIT				WELL #:	3603	RRCID ->	244784	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL	DEPTH	11783	PERF.11089 - 11217	
01	6138	5481	-0-	-657	-0-	4980	3	501	9	N	455	455	0	-0-
02	5964 #	5006	-0-	-958	-0-	4560	3	446	9	N	405	405	0	-0-
03	6603 #	5524	-0-	-1079	-0-	5014	3	510	9	N	464	464	0	-0-
04	6360 #	5299	-0-	-1061	-0-	4769	3	530	9	N	482	482	0	-0-
05	6386 #	5338	-0-	-1048	-0-	4894	3	444	9	N	404	404	0	-0-
06	5370 #	5101	-0-	-269	-0-	4780	3	321	9	N	292	292	0	-0-
07	5549 #	5039	-0-	-510	-0-	4721	3	318	9	N	289	289	0	-0-
08	5518 #	5168	-0-	-350	-0-	4812	3	356	9	N	324	324	0	-0-
09	5310 #	5191	-0-	-119	-0-	4728	3	463	9	N	421	421	0	-0-
10	5332 #	5235	-0-	-97	-0-	4822	3	413	9	N	375	375	0	-0-
11	5100 #	4957	-0-	-143	-0-	4675	3	282	9	N	256	256	0	-0-
*12	5390 R	5390	-0-	-0-	-0-	4844	3	546	9	N	496	496	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 62,729

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,663

LAVACA BAY (F-45)				52355 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990												
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE				WELL #:		6		RRCID -> 045958		COMPL. DATE 04/02/1969		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3078	-0-	-1231	-0-	2442	3	636	9	N	578	578	0			-0-
02	4004 X	3206	-0-	-798	-0-	308	1	2313	3	N	532	532	0			-0-
						585	9									
03	4433 X	3327	-0-	-1106	-0-	341	1	2363	3	N	566	566	0			-0-
						623	9									
04	4290 X	3238	-0-	-1052	-0-	330	1	2258	3	N	591	591	0			-0-
						650	9									
05	4061 X	3059	-0-	-1002	-0-	330	1	2209	3	N	473	473	0			-0-
						520	9									
06	3450 X	2796	-0-	-654	-0-	330	1	2100	3	N	333	333	0			-0-
						366	9									
07	3565 X	2971	-0-	-594	-0-	341	1	2239	3	N	355	355	0			-0-
						391	9									
08	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	330	1	2149	3	N	375	375	0			-0-
						413	9									
09	3240 X	3228	-0-	-12	-0-	330	1	2311	3	N	534	534	0			-0-
						587	9									
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	341	1	2289	3	N	461	461	0			-0-
						507	9									
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	330	1	2341	3	N	332	332	0			-0-
						365	9									
12	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	341	1	2282	3	N	605	605	0			-0-
						666	9									
TOTAL GAS PROD:		37,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,735								

GALLINIPPER UNIT				WELL #: 3704	RRCID -> 250579	COMPL. DATE 02/07/2008				TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11672 - 11710		
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3081	3	183	9	N	166	166	0	-0-
02	2800 N	2824	-0-	24	24	2670	3	154	9	N	140	140	0	-0-
03	2976 N	2929	-0-	-47	-0-	2763	3	166	9	N	151	151	0	-0-
04	2880 X	2413	-0-	-467	-0-	2264	3	149	9	N	135	135	0	-0-
05	2976 X	256	-0-	-2720	-0-	243	3	13	9	N	12	12	0	-0-
06	2880 X	1267	-0-	-1613	-0-	1219	3	48	9	N	44	44	0	-0-
07	2976 X	1042	-0-	-1934	-0-	1002	3	40	9	N	36	36	0	-0-
08	1504 X	279	-0-	-1225	-0-	267	3	12	9	N	11	11	0	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15										
TOTAL GAS PROD:			14,274		TOTAL CONDENSATE PROD:			695						

LAVACA BAY (F-46)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 38														
WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0			PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
01	4929	X	2466	-0-	-2463	B	-0-		341	1	1794	3	N	301
									331	9				301
02	4032	X	2495	-0-	-1537	B	-0-		198	1	1947	3	N	318
									350	9				318
03	4464	X	2030	-0-	-2434	B	-0-		341	1	1423	3	N	242
									266	9				242
04	4320	X	1021	-0-	-3299	B	-0-		330	1	573	3	N	107
									118	9				107
05	2759	X	2435	-0-	-324	B	-0-		253	1	1870	3	N	284
									312	9				284
06	2670	X	1149	-0-	-1521	B	-0-		231	1	817	3	N	92
									101	9				92
07	2759	X	441	-0-	-2318	B	-0-		231	1	187	3	N	21
									23	9				21
08	4263	X	4263	-0-	-0-	B	-0-		297	1	3491	3	N	432
									475	9				432
09	2370	X	733	-0-	-1637	B	-0-		176	1	472	3	N	77
									85	9				77
10	2449	X	319	-0-	-2130	B	-0-		176	1	123	3	N	18
									20	9				18
11	4140	X	560	-0-	-3580	B	-0-		231	1	296	3	N	30
									33	9				30
12	4278	X	58	-0-	-4220	B	-0-		48	3	10	9	N	9
														9
TOTAL GAS PROD:			17,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,931					

GALLINIPPER UNIT														
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744														
01	5580	X	2057	-0-	-3523	B	-0-		1938	3	119	9	N	108
									1166	3	69	9	N	63
02	3612	X	1235	-0-	-2377	B	-0-		564	3	35	9	N	32
									250	3	17	9	N	15
03	3999	X	599	-0-	-3400	B	-0-		377	3	21	9	N	19
									392	3	17	9	N	15
04	3870	X	267	-0-	-3603	B	-0-		309	3	12	9	N	11
									218	3	10	9	N	9
05	3999	X	398	-0-	-3601	B	-0-		458	3	28	9	N	25
									537	3	28	9	N	25
06	1980	X	409	-0-	-1571	B	-0-		128	3	4	9	N	4
									310	3	21	9	N	19
07	1364	X	321	-0-	-1043	B	-0-							
08	589	X	228	-0-	-361	B	-0-							
09	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-							
10	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-							
11	210	N	132	-0-	-78	B	-0-							
12	496	N	331	-0-	-165	B	-0-							
TOTAL GAS PROD:			7,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			345					

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1006

LAVACA BAY (F-46)		//CONT.// 52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 605990									
QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3905		RRCID -> 267712		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	30039 X	22380	-0-	-7659 B	-0-	341 1	21812 3	N	206	206 0	-0-
02	27132 X	24879	-0-	-2253 B	-0-	227 9	308 1	24244 3	N	297	297 0
03	30039 X	19299	-0-	-10740 B	-0-	327 9	341 1	18735 3	N	203	203 0
04	25230 X	14537	-0-	-10693 B	-0-	223 9	330 1	14050 3	N	143	143 0
05	27559 X	11917	-0-	-15642 B	-0-	157 9	341 1	11457 3	N	108	108 0
06	26670 X	9754	-0-	-16916 B	-0-	119 9	330 1	9332 3	N	84	84 0
07	27559 X	9290	-0-	-18269 B	-0-	92 9	341 1	8865 3	N	76	76 0
08	15593 X	5895	-0-	-9698 B	-0-	84 9	242 1	5603 3	N	45	45 0
09	14550 X	7877	-0-	-6673 B	-0-	50 9	319 1	7478 3	N	73	73 0
10	11904 X	7289	-0-	-4615 B	-0-	80 9	341 1	6884 3	N	58	58 0
11	9750 X	5729	-0-	-4021 B	-0-	64 9	297 1	5369 3	N	57	57 0
12	9300 X	5708	-0-	-3592 B	-0-	63 9	275 1	5367 3	N	60	60 0
						66 9					
TOTAL GAS PROD:		144,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,410					

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102			
01	40690 X	40690	-0-	-0- B	-0-	326 1	37790 3	N	2340	2340 0	-0-
02	36520 X	36520	-0-	-0- B	-0-	2574 9	295 1	33934 3	N	2083	2083 0
03	39574 X	39574	-0-	-0- B	-0-	2291 9	36998 3	2576 9	N	2342	2342 0
04	38326 X	38326	-0-	-0- B	-0-	316 1	2417 9	35593 3	N	2197	2197 0
05	39525 X	37433	-0-	-2092 B	-0-	326 1	2380 9	34727 3	N	2164	2164 0
06	38250 X	35919	-0-	-2331 B	-0-	2235 9	316 1	33368 3	N	2032	2032 0
07	39525 X	39142	-0-	-383 B	-0-	2342 9	326 1	36474 3	N	2129	2129 0
08	49315 X	49315	-0-	-0- B	-0-	3018 9	326 1	45971 3	N	2744	2744 0
09	44702 X	44702	-0-	-0- B	-0-	2640 9	316 1	41746 3	N	2400	2400 0
10	43941 X	43941	-0-	-0- B	-0-	2510 9	326 1	41105 3	N	2282	2282 0
11	39579 X	39579	-0-	-0- B	-0-	2167 9	316 1	37096 3	N	1970	1970 0
12	38006 X	37278	-0-	-728 B	-0-	2010 9	326 1	34942 3	N	1827	1827 0
TOTAL GAS PROD:		482,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,510					

LAVACA RIVER (YEGUA)					52365 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748							
CHARLES					WELL #:	2	RRCID -> 188178	COMPL. DATE 07/06/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5298	- 5622
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JAMES RODEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 239422	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004 PERF. 1774 - 1784
01	4154 #	3507	-0-	-647 B	-16624	3507	2	N	-0-
02	3752 #	3120	-0-	-632 B	-17256	3120	2	N	-0-
03	4092 #	3589	-0-	-503 B	-17759	3589	2	N	-0-
04	3960 #	3566	-0-	-394 B	-18153	3566	2	N	-0-
05	3968 #	3606	-0-	-362 B	-18515	3606	2	N	-0-
06	3390 #	3279	-0-	-111 B	-18626	3279	2	N	-0-
07	3596 #	3049	-0-	-547 B	-19173	3049	2	N	-0-
08	3689 #	4392	-0-	703 B	-18470	4392	2	N	-0-
09	3570 #	3616	-0-	46 B	-18424	3616	2	N	-0-
10	3596 #	3537	-0-	-59 B	-18483	3537	2	N	-0-
11	4260 #	NO RPT	-0-	-4260 B	-22743			N	NO RPT
12	4402 #	NO RPT	-0-	-4402 B	-27145			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			35,261	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA									
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		//CONT.//		489720	RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL	DEPTH	2006 PERF. 1734 -		1740					
RODEN GAS UNIT		WELL #:		3														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2077 #	1874	-0-	-203 B	-18404	1874	2			N	-0-					-0-	
02		1876 #	1878	-0-	2 B	-18402	1878	2			N	-0-					-0-	
03		2077 #	2537	-0-	460 B	-17942	2537	2			N	-0-					-0-	
04		1890 #	2455	-0-	565 B	-17377	2455	2			N	-0-					-0-	
05		2077 #	3025	-0-	948 B	-16429	3025	2			N	-0-					-0-	
06		2010 #	2601	-0-	591 B	-15838	2601	2			N	-0-					-0-	
07		2542 #	2769	-0-	227 B	-15611	2769	2			N	-0-					-0-	
08		3038 #	2244	-0-	-794 B	-16405	2244	2			N	-0-					-0-	
09		2940 #	3250	-0-	310 B	-16095	3250	2			N	-0-					-0-	
10		3038 #	2763	-0-	-275 B	-16370	2763	2			N	-0-					-0-	
11		2670 #	NO RPT	-0-	-2670 B	-19040					N	NO RPT					-0-	
12		2759 #	NO RPT	-0-	-2759 B	-21799					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,396	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051									
RODEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163962	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 1937 -	1982
01	961 #	929	-0-	-32 B	-38989	929	2		N	-0-			-0-
02	868 #	805	-0-	-63 B	-39052	805	2		N	-0-			-0-
03	1023 #	830	-0-	-193 B	-39245	830	2		N	-0-			-0-
04	990 #	883	-0-	-107 B	-39352	883	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	980	-0-	-43 B	-39395	980	2		N	-0-			-0-
06	900 #	813	-0-	-87 B	-39482	813	2		N	-0-			-0-
07	899 #	717	-0-	-182 B	-39664	717	2		N	-0-			-0-
08	992 #	444	-0-	-548 B	-40212	444	2		N	-0-			-0-
09	960 #	555	-0-	-405 B	-40617	555	2		N	-0-			-0-
10	992 #	689	-0-	-303 B	-40920	689	2		N	-0-			-0-
11	810 #	886	-0-	76 B	-40844	886	2		N	-0-			-0-
12	713 #	701	-0-	-12 B	-40856	701	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAVACA RIVER (2100)				52365 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA		
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627					
KLMITCHEK-HOBBS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 216203	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2196 - 2204
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAVACA RIVER (2800) 52365 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277974 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2912 - 2915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1971	2460	-0-	489	489	2460	2		N	-0-			-0-
05	6789	-0-	-0-	-6789	-0-				N	-0-			-0-
06	6570	-0-	-0-	-6570	-0-				N	-0-			-0-
07	6789	-0-	-0-	-6789	-0-				N	-0-			-0-
08	6789	-0-	-0-	-6789	-0-				N	-0-			-0-
09	6570	-0-	-0-	-6570	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,460			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAVACA RIVER (4000 FRI0) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 WHD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247325 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4750 - 4752

01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15													
TOTAL GAS PROD:		41			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

01	5487 X	3921	-0-	-1566	-0-	3906	2	15	9	N	14		124
02	5152 X	3858	-0-	-1294	-0-	3841	2	17	9	N	15		139
03	5704 X	3394	-0-	-2310	-0-	3379	2	15	9	N	14		153
04	5520 X	3040	-0-	-2480	-0-	3027	2	13	9	N	12		165
05	4278 X	1742	-0-	-2536	-0-	1734	2	8	9	N	7		172
06	4140 X	3016	-0-	-1124	-0-	3006	2	10	9	N	9		181
07	4278 X	2625	-0-	-1653	-0-	2615	2	10	9	N	9		190
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-		190
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3632	2	13	9	N	12		202
10	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2726	2	11	9	N	10		212
11	4350 X	2849	-0-	-1501	-0-	2836	2	13	9	N	12		224
12	4495 X	2455	-0-	-2040	-0-	2455	2			N	-0-		224
TOTAL GAS PROD:		37,765			TOTAL CONDENSATE PROD:				114				

LIMES (WILCOX F-1)				53590 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.				630591											
NELSON, C. S.				WELL #:	6	RRCID ->	208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	9454 - 9500	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
NELSON, C. S. TRUST ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 147165	COMPL. DATE 09/28/1993				TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9508 -	9532	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		27	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	2		6	9	N	5	32	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		35	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		35	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	16	2		4	9	N	4	39	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2		1	9	N	1	40	
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	40	
TOTAL GAS PROD:				280	TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 149008	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9345	-	9402
01	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	877	1 2566 2 N	-0-				-0-
02	3360 X	2679	-0-	-681	-0-	643	1 2036 2 N	-0-				-0-
03	3720 X	1961	-0-	-1759	-0-	493	1 1468 2 N	-0-				-0-
04	3330 X	3219	-0-	-111	-0-	555	1 2664 2 N	-0-				-0-
05	3441 X	2645	-0-	-796	-0-	792	1 1853 2 N	-0-				-0-
06	3330 X	781	-0-	-2549	-0-	324	1 457 2 N	-0-				-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N			102	102
*12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	6	1 16 2 N	-0-				102
TOTAL GAS PROD:			14,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			102			

LIMES (WILCOX F-2)				53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
BRYSCH				WELL #: 1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10168 X	9435	-0-	-733 B	-0-	945 1	8443 2		N	43			157
02	8680 X	7210	-0-	-1470 B	-0-	47 9	6262 2		N	66	180 1		43
03	9610 X	9216	-0-	-394 B	-0-	875 1	8199 2		N	97			140
04	9300 X	7905	-0-	-1395 B	-0-	73 9	7036 2		N	90	183 1		47
05	9610 X	4470	-0-	-5140 B	-0-	910 1	4049 2		N	33			80
06	9120 X	2809	-0-	-6311 B	-0-	107 9			N	-0-			80
07	9207 X	-0-	-0-	-9207 B	-0-	770 1	2144 2		N	-0-			80
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	99 9			N	-0-			80
09	7020 X	-0-	-0-	-7020 B	-0-	385 1			N	-0-			80
10	4464 X	213	-0-	-4251 B	-0-	36 9	8 9		N	7			87
11	2820 X	1217	-0-	-1603 B	-0-	665 1	1112 2		N	-0-			87
*12	719 X	719	-0-	-0- B	-0-	210 1	509 2		N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		43,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		336							

OXY USA INC.				630591									
NELSON, C. S.				WELL #: 9		RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 9		RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 DELILAH WELL #: 1 RRCID -> 178221 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9918 - 9946

01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	N	-0-	27
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	N	13	-0-
03	26 N	-0-	-0-	-26	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2015 - P/A 03/27/15								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		13

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LIMES (WILCOX 9900)				53590 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
OXY USA INC.				630591									
NELSON, C. S.				WELL #:	5	RRCID -> 094294	COMPL. DATE 06/13/1981	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9916	-	9944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	13702 X	9904	-0-	-3798	-0-	888 1	8673 2	Y	312	221 0			170
02	9436 X	9308	-0-	-128	-0-	343 9	8251 2	Y	215	372 0			13
03	10447 X	8171	-0-	-2276	-0-	820 1	6798 2	Y	240	179 0			74
04	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	237 9	8995 2	Y	308	237 0			145
05	10292 X	9813	-0-	-479	-0-	1109 1	8727 2	Y	220	186 0			179
06	9960 X	9771	-0-	-189	-0-	264 9	8674 2	Y	224	358 0			45
07	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	897 1	9547 2	Y	213	175 0			83
08	10571 X	10494	-0-	-77	-0-	339 9	9273 2	Y	230	216 0			97
09	10230 X	10178	-0-	-52	-0-	844 1	8924 2	Y	286	215 0			168
10	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	242 9	10233 2	Y	269	265 0			172
11	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	851 1	9772 2	Y	206	205 0			173
*12	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	227 9	10475 2	Y	288	354 0			107
						1345 1							
						317 9							

TOTAL GAS PROD: 123,709

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

BENNETT, L. L. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 100334	COMPL. DATE 05/28/1982	TOTAL	DEPTH	9921	PERF. 9712	-	9779
01	744 N	389	-0-	-355	-0-	36 1	353 2	N	-0-	3 0			68
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46 1	465 2	N	-0-				68
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	68 1	416 2	N	1				69
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 9	576 2	N	3	4 0			68
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	57 1	638 2	N	1	1 0			68
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	62 1	580 2	N	2	2 0			68
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	1 9	595 2	N	-0-				68
08	713 N	698	-0-	-15	-0-	66 1	630 2	N	2	2 0			68
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	66 1	593 2	N	8	3 0			73
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	2 9	624 2	N	3	6 0			70
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	74 1	625 2	N	-0-	2 0			68
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	3 9	607 2	N	-0-				68
						72 1							
						78 1							

TOTAL GAS PROD: 7,467

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10800 - 10820

01	744 N	504	-0-	-240	-0-	20 1	475 2	N	8	108
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9 9				
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20 1	451 2	N	-0-	108
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	10 1	262 2	N	8	116
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	9 9				
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	20 1	749 2	N	-0-	116
07	806 N	679	-0-	-127	-0-	20 1	666 2	N	15	131
08	713 N	709	-0-	-4	-0-	17 9				
*09	660 N	527	-0-	-133	-0-	20 1	617 2	N	24	155
*10	682 N	642	-0-	-40	-0-	26 9				
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	20 1	647 2	N	11	166
12	496 N	249	-0-	-247	-0-	12 9				
						20 1	678 2	N	10	176
						11 9				
						20 1	507 2	N	-0-	176
						20 1	587 2	N	32	31
						35 9				
						20 1	503 2	N	20	51
						22 9				
						20 1	219 2	N	9	60
						10 9				

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266292 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5910 - 5920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKE (5900) //CONT.// 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC //CONT.// 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TECPETROL OPERATING LLC 841047
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//	841047						
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028 PERF.14963 - 15315
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	16028 PERF.14421 - 15315
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LUDE		WELL #:	1	RRCID ->	218199	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	15850 PERF.14545 - 14576
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701 PERF.14318 - 15542
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047											
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 224969		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15729	PERF.13902 - 15192					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	1	RRCID -> 153964	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 16550	PERF.15286	- 15352			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ				WELL #:	1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831 - 13850
01	16554	X	9650	-0-	-6904	-0-	455	1	9195	2	N	-0-
02	14644	X	13494	-0-	-1150	-0-	455	1	13039	2	N	-0-
03	15686	X	14150	-0-	-1536	-0-	492	1	13658	2	N	-0-
04	14340	X	13433	-0-	-907	-0-	537	1	12896	2	N	-0-
05	14942	X	13845	-0-	-1097	-0-	529	1	13316	2	N	-0-
06	14460	X	12704	-0-	-1756	-0-	569	1	12135	2	N	-0-
07	14942	X	13100	-0-	-1842	-0-	674	1	12426	2	N	-0-
08	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	709	1	12116	2	N	-0-
09	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	829	1	11355	2	N	-0-
10	13020	X	12399	-0-	-621	-0-	756	1	11643	2	N	-0-
11	12600	X	11044	-0-	-1556	-0-	11044	2			N	-0-
12	13020	X	11400	-0-	-1620	-0-	11400	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 150,228

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	155 1	269 2	N	-0-		-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	156 1	257 2	N	-0-		-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	223 1	418 2	N	-0-		-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	249 1	426 2	N	-0-		-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	266 1	512 2	N	-0-		-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	392 1	1010 2	N	-0-		-0-
07	713 N	414	-0-	-299	-0-	168 1	246 2	N	-0-		-0-
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	238 1	332 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	377	-0-	-1033	-0-	164 1	213 2	N	-0-		-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	166 1	205 2	N	-0-		-0-
11	540 N	191	-0-	-349	-0-	191 2		N	-0-		-0-
12	403 N	234	-0-	-169	-0-	234 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,490			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

01	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	869 1	17544 2	N	-0-		-0-
02	17892 X	17786	-0-	-106	-0-	600 1	17186 2	N	-0-		-0-
03	21173 X	18332	-0-	-2841	-0-	638 1	17694 2	N	-0-		-0-
04	20490 X	15368	-0-	-5122	-0-	614 1	14754 2	N	-0-		-0-
05	21173 X	18718	-0-	-2455	-0-	715 1	18003 2	N	-0-		-0-
06	19050 X	13445	-0-	-5605	-0-	602 1	12843 2	N	-0-		-0-
07	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	343	-0-	343	343	57 1	286 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	22	-0-	22	365	22 1		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		102,427			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954															
BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700	PERF.14388	- 14630								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WRIGHT MATERIALS INC				WELL #:	3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161	PERF.14170 - 14622
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEHNERT UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 221923	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 15700	PERF.13944 - 14294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																						
WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062																						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEHNERT UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 231735	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 15425	PERF.14088 - 15416
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WEISE, FRITZ GU "A"															WELL #:	4	RRCID -> 232875	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 15653	PERF.13826 - 14038
01	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	550	1	11119	2	N	-0-			-0-						
02	14700 X	12339	-0-	-2361	-0-	416	1	11923	2	N	-0-			-0-						
03	16275 X	10962	-0-	-5313	-0-	381	1	10581	2	N	-0-			-0-						
04	13410 X	2106	-0-	-11304	-0-	84	1	2022	2	N	-0-			-0-						
05	13671 X	11	-0-	-13660	-0-	11	2			N	-0-			-0-						
06	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-			-0-						
07	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-			-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:		37,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	13	1	261	2	N	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	9	1	255	2	N	-0-			-0-
03	372 N	190	-0-	-182	-0-	7	1	183	2	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-			-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	14	1	266	2	N	-0-			-0-
08	310 N	189	-0-	-121	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-			-0-
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	N	-0-			-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
12	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

01	9207 X	2693	-0-	-6514	-0-	127	1	2566	2	N	-0-			-0-
02	8120 X	1830	-0-	-6290	-0-	62	1	1768	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	2348	-0-	-4379	-0-	82	1	2266	2	N	-0-			-0-
04	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	318	1	7631	2	N	-0-			-0-
05	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	387	1	9731	2	N	-0-			-0-
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	279	1	5947	2	N	-0-			-0-
07	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	570	1	10507	2	N	-0-			-0-
08	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	499	1	8536	2	N	-0-			-0-
09	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	440	1	6028	2	N	-0-			-0-
10	11067 X	6444	-0-	-4623	-0-	393	1	6051	2	N	-0-			-0-
11	10710 X	4969	-0-	-5741	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
12	11067 X	6515	-0-	-4552	-0-	6515	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	916954																
WEISE, FRITZ "A"				WELL #:	5	RRCID -> 236083				COMPL. DATE 01/22/2007				TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252							
M				GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE			PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-}	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WEISE, FRITZ				WELL #:	9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13865 - 15337
01	17236	X	16687	-0-	-549	-0-	787	1	15900	2	N	-0-
02	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	559	1	16005	2	N	-0-
03	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	726	1	20140	2	N	-0-
04	19440	X	17125	-0-	-2315	-0-	685	1	16440	2	N	-0-
05	20088	X	17859	-0-	-2229	-0-	682	1	17177	2	N	-0-
06	19860	X	17636	-0-	-2224	-0-	790	1	16846	2	N	-0-
07	20522	X	20416	-0-	-106	-0-	1051	1	19365	2	N	-0-
08	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	1105	1	18892	2	N	-0-
09	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	1266	1	17336	2	N	-0-
10	20429	X	18828	-0-	-1601	-0-	1148	1	17680	2	N	-0-
11	19770	X	15396	-0-	-4374	-0-	15396	2			N	-0-
12	20429	X	16177	-0-	-4252	-0-	16177	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			216,153		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	9	RRCID -> 237637	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 15343	PERF.13920 - 14028
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TECPETROL OPERATING LLC 841047
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF. 14988 - 15095

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE FLOWER (FRIO 5640) 53961 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 O LEARY, JOHN C. 621270
 MURPHY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 002640 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5643 - 5651

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GULF SANDS OIL CO. 338530
 WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - P/A 12-18-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE KENTUCKY (FRI0 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
 KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)			54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621													
RIVER RANCH			WELL #:		8		RRCID -> 198771		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 5252		PERF. 4132 - 4142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	488	-0-	488	488	35	1	453	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	351	-0-	351	839	21	1	330	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	348	-0-	348	1187	31	1	317	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	254	-0-	254	1441	21	1	233	2	N	-0-					-0-
10	1532 X	91	-0-	-1441	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,060				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RIVER RANCH				WELL #:	19	RRCID -> 206514	COMPL.	DATE 09/22/2004	TOTAL	DEPTH	5258	PERF.	4704	-	4710
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	659	1	8956	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	8026	-0-	-234	-0-	571	1	7455	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	8226	-0-	-919	-0-	591	1	7635	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7547	-0-	-1303	-0-	581	1	6966	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8000	-0-	-1145	-0-	669	1	7331	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	7429	-0-	-1421	-0-	526	1	6903	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	7007	-0-	-1890	-0-	415	1	6592	2	N	-0-			-0-
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	650	1	6744	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	4483	-0-	-3017	-0-	374	1	4109	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	4640	-0-	-3110	-0-	369	1	4271	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	5477	-0-	-1963	-0-	358	1	5119	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	5774	-0-	-1635	-0-	372	1	5402	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RIVER RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	206515	COMPL.	DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4680	-	4978
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	107	1	1449	2	N	-0-					70
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	169	1	2207	2	N	-0-					70
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2413	2	N	-0-					70
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	153	1	1835	2	N	-0-					70
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	136	1	1495	2	N	-0-					70
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	103	1	1351	2	N	-0-					70
07	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	70	1	1106	2	N	-0-					70
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	92	1	949	2	N	-0-					70
09	1140	N	782	-0-	-358	-0-	65	1	717	2	N	-0-					70
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	119	1	1377	2	N	-0-					70
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	135	1	1932	2	N	-0-					70
*12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	155	1	2253	2	N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:			20,575	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)			//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		146621															
RIVER RANCH			WELL #:		20	RRCID -> 206518		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL	DEPTH	5250	PERF. 4704 -	4710						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT		CODE	BALANCE
01	2232 N		1442	-0-	-790	-0-		99	1	1343	2	N	N	-0-						-0-
02	1400 N		1334	-0-	-66	-0-		95	1	1239	2	N	N	-0-						-0-
03	1519 N		1371	-0-	-148	-0-		99	1	1272	2	N	N	-0-						-0-
04	1410 N		1349	-0-	-61	-0-		104	1	1245	2	N	N	-0-						-0-
05	1488 N		1337	-0-	-151	-0-		112	1	1225	2	N	N	-0-						-0-
06	1320 N		1258	-0-	-62	-0-		89	1	1169	2	N	N	-0-						-0-
07	1395 N		1169	-0-	-226	-0-		69	1	1100	2	N	N	-0-						-0-
08	1265 N		1265	-0-	-0-	-0-		111	1	1154	2	N	N	-0-						-0-
09	1200 N		1102	-0-	-98	-0-		92	1	1010	2	N	N	-0-						-0-
10	1360 N		1360	-0-	-0-	-0-		108	1	1252	2	N	N	-0-						-0-
11	1228 N		1228	-0-	-0-	-0-		80	1	1148	2	N	N	-0-						-0-
*12	1293 N		1293	-0-	-0-	-0-		83	1	1210	2	N	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			15,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

RIVER RANCH				WELL #:	23	RRCID -> 206520	COMPL.	DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH	5215	PERF. 4680 - 4684
01	4650 X	3812	-0-	-838	-0-	261	1	3551	2	N	-0-
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	265	1	3452	2	N	-0-
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	336	1	4342	2	N	-0-
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	352	1	4214	2	N	-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	399	1	4374	2	N	-0-
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	332	1	4359	2	N	-0-
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	253	1	4022	2	N	-0-
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	414	1	4293	2	N	-0-
09	4500 X	3597	-0-	-903	-0-	300	1	3297	2	N	-0-
10	4650 X	3665	-0-	-985	-0-	292	1	3373	2	N	-0-
11	4500 X	4069	-0-	-431	-0-	266	1	3803	2	N	-0-
12	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	278	1	4035	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIVER RANCH					WELL #:	10	RRCID -> 207982	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4550 - 4556
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	292	-0-	292	292	24 1	268 2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	337	-0-	337	629	27 1	310 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	516	-0-	516	1145	34 1	482 2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	534	-0-	534	1679	34 1	500 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54144 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	146621													
RIVER RANCH		WELL #:	30	RRCID -> 210016		COMPL. DATE 02/24/2005				TOTAL	DEPTH	5250	PERF. 4690 - 4700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	573	-0-	573	573			525	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	866	-0-	866	1439		48 1	805	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	659	-0-	659	2098		39 1	620	2	N	-0-					-0-
08	2679 N	581	-0-	-2098	-0-		51 1	530	2	N	-0-					-0-
09	870 N	460	-0-	-410	-0-		38 1	422	2	N	-0-					-0-
10	651 N	556	-0-	-95	-0-		44 1	512	2	N	-0-					-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-		37 1	526	2	N	-0-					-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-		32 1	466	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,756				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RIVER RANCH				WELL #:	29	RRCID -> 212406	COMPL.	DATE 06/10/2005	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	4716	-	4730
01	2914	N	2616	-0-	-298	-0-	179	1	2437	2	N	-0-			-0-
02	2772	N	2276	-0-	-496	-0-	162	1	2114	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2435	-0-	-665	-0-	175	1	2260	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1714	-0-	-1286	-0-	132	1	1582	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	618	-0-	-2482	-0-	52	1	566	2	N	-0-			-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	214	1	2808	2	N	-0-			-0-
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	152	1	2411	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	160	-0-	-2289	-0-	14	1	146	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	124	-0-	-2276	-0-	10	1	114	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,528				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RIVER RANCH				WELL #:	39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4608	-	4613
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIVER RANCH WELL #: 58 RRCID -> 258526 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3807

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIVE OAK LAKE (5000) 54144 660 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 RIVER RANCH F WELL #: 46 RRCID -> 261828 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5022 - 5026

01	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
02	3332 #	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOLITA (MEGATANE)				54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
JOHNSON, ELMER				WELL #:		8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8595 PERF. 5450 - 5490	
M				GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
0				ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		C M COND PROD		AMT CODE AMT CODE BALANCE	
01				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
02				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
03				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
04				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
05				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
06				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
07				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
08				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
09				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
10				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
11				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
12				0 K		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOLITA (MINER SAND)					54457 486	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836									
L. RANCH CO. -A-					WELL #:	43 F	RRCID ->	063392	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOLITA (MITCHELL ZONE)					54457 513	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836					
STACK, B.					WELL #:	2	RRCID -> 041834	COMPL. DATE 05/09/1967	TOTAL DEPTH	6440 PERF. N/A
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LOLITA (TONEY ZONE)			54457 621		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
WESSON & COX			WELL #:	2	RRCID ->	121471	COMPL. DATE	05/17/1986	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	5707 -	5738	
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LOLITA (5800)				54457 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
TEN CATE				WELL #:	2 C	RRCID ->	002650	COMPL. DATE	03/06/1962	TOTAL DEPTH	5954	PERF.	5824 - 5829
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PACE PRODUCTION CO.					631757										
RANCH -L- O/A					WELL #:	1	RRCID ->	002657	COMPL. DATE	02/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5830 -	5835
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG MOTT, SOUTH (FRI0, LOWER) //CONT.// 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. //CONT.// 694852
 HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRI0, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONKEN (7030)		//CONT.//		54829 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468												
D. ROSE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257479		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7072 - 7078					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3083	-0-	-637	-0-	2967	2	116	9	N	105	177	1			65
02	3332 X	2817	-0-	-515	-0-	2760	2	57	9	N	52					117
03	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	2948	2	68	9	N	62					179
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3549	2	113	9	N	103	183	1			99
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3510	2	72	9	N	65					164
06	3030 X	2357	-0-	-673	-0-	2278	2	79	9	N	72	174	1			62
07	3906 X	2521	-0-	-1385	-0-	2468	2	53	9	N	48					110
08	3906 X	2473	-0-	-1433	-0-	2421	2	52	9	N	47					157
09	3660 X	2363	-0-	-1297	-0-	2308	2	55	9	N	50					207
10	3596 X	2373	-0-	-1223	-0-	2328	2	45	9	N	41	181	1			67
11	2430 X	1508	-0-	-922	-0-	1472	2	36	9	N	33					100
12	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	2059	2	59	9	N	54					154
TOTAL GAS PROD:		31,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		732										

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.)			54835 426	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215									
WELDER, M. S. EST.			WELL #:	3	RRCID -> 172091	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 2808	PERF. 2516	-	2518		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.)				54835 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
STEVENSON, H. E.				819582							
ANDERSON, E.				WELL #:	1	RRCID -> 045554	COMPL. DATE 11/30/1968	TOTAL DEPTH	3019	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
 CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOST BRIDGE (GERMER) 55026 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 LEE, KATHRYN WELL #: 1-L RRCID -> 137922 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 10851 - 11002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - P/A 03-09-2015												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOST BRIDGE (MELTON) 55026 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 LEE, KATHRYN WELL #: 1-U RRCID -> 137920 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9640 - 9678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143	7	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - P/A 03-09-2015												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
 AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

01	5166	5166	-0-	-0-	-0-	5104	2	62	9	N	56	5	8		162	
02	5320	5320	-0-	-0-	-0-	5262	2	58	9	N	53				215	
03	4681	3799	-0-	-882	-0-	3740	2	59	9	N	54				269	
04	4530	2378	-0-	-2152	-0-	2360	2	18	9	N	16	173	1		112	
05	4681	1715	-0-	-2966	-0-	1707	2	8	9	N	7				119	
06	4530	3845	-0-	-685	-0-	3830	2	15	9	N	14				133	
07	4681	3470	-0-	-1211	-0-	3456	2	14	9	N	13				146	
08	3813 #	2799	-0-	-1014	-0-	2789	2	10	9	N	9				155	
09	3840 #	2900	-0-	-940	-0-	2891	2	9	9	N	8				163	
10	3968 #	1480	-0-	-2488	-0-	1474	2	6	9	N	5				168	
11	3840 #	2274	-0-	-1566	-0-	2266	2	8	9	N	7				175	
12	3472 #	827	-0-	-2645	-0-	824	2	3	9	N	3				178	
TOTAL GAS PROD:		35,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		245								

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (2100)		56638 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
DIRNETT, INC.		220847									
FUNK		WELL #: 1		RRCID -> 221808		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
EMERALD OIL & GAS LC		250964									
BERGER		WELL #: 1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SALYER, MONTE C.		744530									
SALYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 FRANK, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DIRNETT, INC. 220847
 FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 UNOCO 878420
 HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DIRNETT, INC. 220847
 GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MAETZE, W. (FR10 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DIRNETT, INC. 220847
 FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MAGNOLIA BEACH (7500)				56710 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990									
MELBOURN, W. C.				WELL #: C 3	RRCID -> 124079	COMPL. DATE 04/08/1987	TOTAL	DEPTH 10006	PERF. 7538 - 7571				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	341 1	2220 3	Y	34				156
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	37 9	2118 3	Y	45				201
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	308 1	2236 3	Y	-0-				202
04	2400 N	2373	-0-	-27	-0-	50 9	2043 3	Y	-0-				285
05	2480 N	307	-0-	-2173	-0-	341 1	40 9	Y	36				238
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-	330 1		Y	-0-				238
07	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-	267 3		Y	-0-				238
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	138 0			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				100
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15													
TOTAL GAS PROD:				10,331	TOTAL CONDENSATE PROD:				115				

MAGNOLIA BEACH (7800)				56710 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
C & E OPERATING, INC.				120079									
FOESTER SHILLING				WELL #: 1	RRCID -> 249280	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL	DEPTH 8600	PERF. 7758 - 7768				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10975 08/20/2014													
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAGNOLIA BEACH (8700)				56710 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
C & E OPERATING, INC.				120079									
CURTIS FOESTER				WELL #: 2	RRCID -> 250710	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL	DEPTH 9750	PERF. 9626 - 9657				
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				109
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			N	45				154
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				154
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				154
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				154
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				154
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123 1			31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				31
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				31
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				45				

MAGNOLIA BEACH (9300) 56710 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 C & E OPERATING, INC. 120079
 FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 211263 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9645 - 9662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-6479					N	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAG. BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MALO DOMINGO (TALK D)				56979 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475														
TALK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	109272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10794 - 10830					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	11	1	177	2	N	-0-							36
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-14							50
						15	9											
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	N	-0-							50
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-							50
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	22	1	316	2	N	-0-							50
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	2	N	-0-							50
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	10	1	146	2	N	-0-							50
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	9							59
						10	9											
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	13	1	181	2	N	2							61
						2	9											
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-							61
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-							61
*12	3100 N	8144	-0-	5044	5044	257	1	7444	2	N	403			191	1			273
						443	9											
TOTAL GAS PROD:		10,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		428										

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)				56979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262191	COMPL.	DATE 04/13/2011	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.	9926 -	9931	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 74	1 9	169	2	N	67			102	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 23	1 9	64	2	N	21			123	
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	21 50	1 9	225	2	N	45			168	
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	12 48	1 9	178	2	N	44			212	
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 50	1 9	95	2	N	45	182	1	75	
06	300 N	199	-0-	-101	-0-	12 13	1 9	174	2	N	12			87	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 58	1 9	199	2	N	53			140	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 47	1 9	249	2	N	43			183	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 58	1 9	238	2	N	53	186	1	50	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 14	1 9	239	2	N	13			63	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 28	1 9	248	2	N	25			88	
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11 87	1 9	315	2	N	79			167	
TOTAL GAS PROD:				3,108		TOTAL CONDENSATE PROD:				500					

MALO DOMINGO (WILCOX 10300)				56979 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES										
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468																		
NATHO UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 274135		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL		DEPTH 10505		PERF.10028 - 10368						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		9518 R	9518	-0-	-0-	-0-	-0-	9352	2	166	9	N	151			182	1					149
02		8952 R	8952	-0-	-0-	-0-	-0-	8764	2	188	9	N	171			178	1					142
03		9059 R	9059	-0-	-0-	-0-	-0-	8864	2	195	9	N	177			177	1					161
04		9210 #	7229	-0-	-1981	-0-	-0-	7097	2	132	9	N	120			177	1					104
05		9920 #	505	-0-	-9415	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2									106
06		9600 #	5026	-0-	-4574	-0-	-0-	4935	2	91	9	N	83									189
07		9920 #	3960	-0-	-5960	-0-	-0-	3913	2	47	9	N	43			178	2					54
08		7037	3999	-0-	-3038	-0-	-0-	3940	2	59	9	N	54									108
09		6810	4841	-0-	-1969	-0-	-0-	4758	2	83	9	N	75									183
10		5208 #	3407	-0-	-1801	-0-	-0-	3324	2	83	9	N	75			185	1					73
11		5040 #	2836	-0-	-2204	-0-	-0-	2801	2	35	9	N	32									105
12		4991 #	3033	-0-	-1958	-0-	-0-	2987	2	46	9	N	42									147
TOTAL GAS PROD:			62,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,025													

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC GORDON TALK GAS UNIT				56979 600 918475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES		
				WELL #:	1	RRCID -> 092924	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10760	- 10770	
01	10230 #	9947	-0-	-283	-0-	598 172 9	1	9177	2	N	156		220
02	DLQ G-10	8510	-0-	8510	8510	535 185 9	1	7790	2	N	168	188 1	200
03	DLQ G-10	6835	-0-	6835	15345	579 90 9	1	6166	2	N	82	189 1	93
04	11745	8973	-0-	-2772	12573	573 176 9	1	8224	2	N	160	189 1	64
05	12555	9122	-0-	-3433	9140	591 114 9	1	8417	2	N	104		168
06	12150	8922	-0-	-3228	5912	573 128 9	1	8221	2	N	116	184 1	100
07	12555	9041	-0-	-3514	2398	590 138 9	1	8313	2	N	125		225
08	11010 R	8612	-0-	-2398	-0-	578 103 9	1	7931	2	N	94	187 1	132
09	8970 #	8484	-0-	-486	-0-	570 102 9	1	7812	2	N	93		225
10	9207 #	8564	-0-	-643	-0-	590 120 9	1	7854	2	N	109	179 1	155
11	8910 #	7816	-0-	-1094	-0-	571 85 9	1	7160	2	N	77		232
*12	10755 R	10755	-0-	-0-	-0-	352 230 9	1	10173	2	N	209	191 1	250
TOTAL GAS PROD:		105,581				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,493			

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
 MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	582 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4290 FRI0) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4675)			57358 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA														
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215																				
WELDER, MINNIE S. EST.			WELL #:		9		RRCID -> 226305		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4587 - 4661										
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARCADO CREEK, E (2390)				57359 066	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PONEXCO. INC.				670102					
MEYER, RAYMOND				WELL #:	1	RRCID -> 102831	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 4834	PERF. 2376 - 2378
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARCADO CREEK, E. (3240)				57359 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
PONEXCO. INC.				670102					
MEYER, RAYMOND				WELL #:	2	RRCID -> 077189	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH	5008 PERF. 3248 - 3249
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARCADO CREEK, WEST (2900) 57365 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 CLIBURN-WELDER WELL #: 3 RRCID -> 223533 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
 DUDERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 133414 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARSHALL (FRIO II B)			//CONT.//		57719 124	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
CABEZA OIL AND GAS, LLC			//CONT.//		121232										
DUDERSTADT			WELL #:		2 A	RRCID -> 213134		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2097 - 2100			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	CODE	BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORE E & P CORP.				178381									
MORRISON				WELL #:	6	RRCID -> 131840	COMPL. DATE 08/29/1989	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2678 -	2680	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2646 - 2649	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARSHALL (FRIO VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 NITSCHMANN WELL #: 1 RRCID -> 265041 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 11412 - 11423

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2014 - PLUGGED 03/26/14													
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
 DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ETOCO, L.P. 255133
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

01	4123 X	1950	-0-	-2173	-0-	245 1	1660 2	Y	41	37	1	136	
02	3724 X	2229	-0-	-1495	-0-	243 1	1912 2	Y	67	72	1	131	
03	4154 X	1989	-0-	-2165	-0-	529 1	1460 2	Y	-0-	43	1	88	
04	4020 X	1677	-0-	-2343	-0-	190 1	1464 2	Y	21	37	1	72	
05	2666 X	1831	-0-	-835	-0-	191 1	1640 2	Y	-0-	39	1	33	
06	2400 X	1052	-0-	-1348	-0-	133 1	898 2	Y	19	34	1	18	
07	2480 X	1495	-0-	-985	-0-	200 1	1219 2	Y	69	36	1	51	
08	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	206 1	1250 2	Y	6	35	1	22	
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	383 1	2531 2	Y	66	38	1	50	
10	1829 X	1662	-0-	-167	-0-	224 1	1414 2	Y	22	37	1	35	
*11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	230 1	1231 2	Y	35	34	1	36	
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	39 9		Y	NO RPT			36	
TOTAL GAS PROD:			19,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			346				

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
ETOCO, L.P.				//CONT.// 255133												
HEARD UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	5010	-0-	-2647	-0-	612	1	256	9	4142	2	Y	233	134	1	230
02	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	650	1	276	9	5103	2	Y	251	259	1	222
03	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	2015	1	53	9	5566	2	Y	48	122	1	148
04	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	948	1	117	9	7289	2	Y	106	132	1	122
05	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	894	1	178	9	7653	2	Y	162	130	1	154
06	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	956	1	108	9	6446	2	Y	98	124	1	128
07	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	1006	1	284	9	6122	2	Y	258	131	1	255
08	8711 X	7080	-0-	-1631	-0-	1004	1	106	9	6076	2	Y	-0-	124	1	131
09	8430 X	5436	-0-	-2994	-0-	701	1	965	1	4629	2	Y	96	136	1	91
10	8711 X	7272	-0-	-1439	-0-	215	9	95	9	6092	2	Y	195	133	1	153
11	7500 X	4905	-0-	-2595	-0-	757	1			4053	2	Y	86	122	1	117
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:			75,367		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,533								

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133							
HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	73 1	497 2	Y	15
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21 9	398 2	Y	15
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	51 1	335 2	Y	10
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	28 9	601 2	Y	8
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	121 1	240 2	Y	5
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	8 9	330 2	Y	7
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	78 1	496 2	Y	21
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	12 9	615 2	Y	11
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28 1	552 2	Y	11
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	11 9	489 2	Y	12
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	49 1	208 2	Y	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9		Y	6
TOTAL GAS PROD:		5,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		148			

PLUMMER		WELL #: 1		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10416 - 11008	
01	1302 X	834	-0-	-468	-0-	834 2	N	-0-	217
02	1176 X	869	-0-	-307	-0-	869 2	N	-0-	217
03	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-	217
04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-	217
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	26	65
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-	65
07	1550 X	1263	-0-	-287	-0-	1263 2	N	-0-	65
08	1550 X	1450	-0-	-100	-0-	1450 2	N	-0-	65
09	1500 X	661	-0-	-839	-0-	661 2	N	-0-	65
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-	65
11	1230 X	371	-0-	-859	-0-	371 2	N	-0-	65
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT	65
TOTAL GAS PROD:		10,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		26			

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROBINSON-REAVES				//CONT.//	57719 374 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
				WELL #:	1	RRCID -> 185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9858 - 10994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2193	-0-	-690	-0-	4	1	2079	2	N	100	186	1			27
02	2352 X	2335	-0-	-17	-0-	110	9	2191	2	N	127	65	1			89
03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	140	9	2496	2	N	104	178	1			15
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	114	9	2526	2	N	120					135
05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	132	9	2512	2	N	92	182	1			45
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	101	9	2414	2	N	100					145
07	2759 X	2609	-0-	-150	-0-	110	9	2507	2	N	88	178	1			55
08	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	97	9	2444	2	N	109					164
09	2670 X	2105	-0-	-565	-0-	120	9	1989	2	N	103	177	1			90
10	2604 X	2132	-0-	-472	-0-	113	9	2014	2	N	107	171	1			26
11	2520 X	2078	-0-	-442	-0-	1969	2	109	9	N	99					125
12	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	2016	2	78	9	N	71					196
TOTAL GAS PROD:		28,539				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,220						

HOFFMAN RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 187607	COMPL. DATE 10/19/2001				TOTAL DEPTH 11600				PERF. 9892 - 11030
01	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	531	1	1381	2	N	29	191	1		30
02	1708 X	1653	-0-	-55	-0-	480	1	1170	2	N	3				33
03	1891 X	1814	-0-	-77	-0-	531	1	1277	2	N	5				38
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	514	1	1363	2	N	20				58
05	1953 X	1939	-0-	-14	-0-	531	1	1354	2	N	49				107
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	514	1	1341	2	N	40				147
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	531	1	1431	2	N	60				207
08	1953 X	1936	-0-	-17	-0-	531	1	1373	2	N	29	174	1		62
09	1890 X	1705	-0-	-185	-0-	394	1	1291	2	N	18				80
10	2015 X	1233	-0-	-782	-0-	1225	2	8	9	N	7				87
11	1950 X	945	-0-	-1005	-0-	925	2	20	9	N	18				105
12	2015 X	977	-0-	-1038	-0-	935	2	42	9	N	38				143
TOTAL GAS PROD:			19,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			316						

PAGE: 1057

HILARY				WELL #:	1	RRCID -> 190828	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 10995	PERF.10878	- 10892
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY RAMSEY			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 191190		CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2002				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 X	335	-0-	-130	-0-			24 11	1 9	300	3	N	10					42
02	504 X	225	-0-	-279	-0-			16 14	1 1	209	3	N	-0-					42
03	558 X	525	-0-	-33	-0-			9 9	9 9	502	3	N	8					50
04	680 X	680	-0-	-0-	-0-			663 20	3 1	17	9	N	15					65
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-			24 4	1 9	356	3	N	-0-					65
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-			24 12	1 1	528	3	N	4					69
07	713 X	274	-0-	-439	-0-			6 12	9 1	256	3	N	5					74
08	806 X	806	-0-	-0-	-0-			7 12	9 1	787	3	N	6					80
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-			13 24	9 1	1200	3	N	12					92
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-			628 750	3 3	11	9	N	10					102
11	780 X	759	-0-	-21	-0-			15 826	9 3	9	9	N	8					110
12	1271 X	841	-0-	-430	-0-					15	9	N	14					124

TOTAL GAS PROD: 7,253

TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SEIFERT, EDWARD H. ET UX				WELL #:	1	RRCID -> 193281	COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186			
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	1982	3	36	9	Y	33	30	1	20
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1053	3	15	9	Y	14	25	1	9
03	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2087	3	43	9	Y	39	21	1	27
04	3180 X	1301	-0-	-1879	-0-	1278	3	23	9	Y	21	37	1	11
05	2015 X	1200	-0-	-815	-0-	1178	3	22	9	Y	20			31
06	2070 X	1092	-0-	-978	-0-	1073	3	19	9	Y	17	22	1	26
07	2139 X	1545	-0-	-594	-0-	1523	3	22	9	Y	20	38	1	8
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1755	3	31	9	Y	28	18	1	18
09	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19			37
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1767	3	8	9	Y	7	10	1	34
11	1740 X	1524	-0-	-216	-0-	1502	3	22	9	Y	20			54
12	1798 X	1682	-0-	-116	-0-	1650	3	32	9	Y	29			83

TOTAL GAS PROD: 18,727

TOTAL CONDENSATE PROD: 267

EDWARD H. SEIFERT, ET UX				WELL #:	2	RRCID -> 194166	COMPL.	DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 12314	PERF. 11242 - 11260		
01	13609 X	10365	-0-	-3244	-0-	10179	3	186 9	Y	169	140 1	96
02	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	13153	3	193 9	Y	175	194 1	77
03	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	14008	3	287 9	Y	261	149 1	189
04	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	13260	3	240 9	Y	218	309 1	98
05	13733 X	1020	-0-	-12713	-0-	1001	3	19 9	Y	17		115
06	13290 X	11975	-0-	-1315	-0-	11770	3	205 9	Y	186	138 1	163
07	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	14402	3	211 9	Y	192	289 1	66
08	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	13500	3	235 9	Y	214	142 1	138
09	13500 X	2458	-0-	-11042	-0-	2426	3	32 9	Y	29		167
10	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-				Y	-0-	167 1	-0-
11	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-				Y	-0-		-0-
12	14601 X	1615	-0-	-12986	-0-	1572	3	43 9	Y	39		39

TOTAL GAS PROD: 96,922

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 195043		COMPL. DATE		03/12/2003		TOTAL DEPTH		11600		PERF.10351 - 10538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	237	1	1205	2	Y	38	45	1			4
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	42	9	1080	2	Y	37	13	1			28
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	41	9	1232	2	Y	72	64	1			36
04	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	249	1	1000	2	Y	31	51	1			16
05	1488 N	1058	-0-	-430	-0-	79	9	825	2	Y	32					48
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	166	1	1457	2	Y	65	69	1			44
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	34	9	1512	2	Y	96	89	1			51
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	198	1	1021	2	Y	61	98	1			14
09	1830 N	1604	-0-	-226	-0-	35	9	1319	2	Y	50					64
10	1891 N	1479	-0-	-412	-0-	72	9	55	9	Y	50	73	1			41
11	1320 N	1053	-0-	-267	-0-	106	9	50	9	Y	45	75	1			11
12	1643 N	893	-0-	-750	-0-	286	1	26	9	Y	24					35
TOTAL GAS PROD:		16,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		601										

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9674 - 9696	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1060

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY NEESE		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
				RRCID -> 197470		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11765 - 11789			
01	1315 X	852	-0-	-463	-0-	148 1	695 3	Y	8	4 1	5
02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	221 1	928 3	Y	12	16 1	1
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	233 1	1148 3	Y	23	17 1	7
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	245 1	1156 3	Y	22	19 1	10
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	256 1	1153 3	Y	21	19 1	12
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	269 1	1106 3	Y	20	21 1	11
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	270 1	1148 3	Y	20	21 1	10
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	246 1	1056 3	Y	22	19 1	13
09	1410 N	268	-0-	-1142	-0-	43 1	221 3	Y	4	11 1	6
10	1426 N	291	-0-	-1135	-0-	285 3	6 9	Y	5	9 1	2
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2576 3	48 9	Y	44	31 1	15
*12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2420 3	42 9	Y	38	35 1	18
TOTAL GAS PROD:		16,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		239			

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.11238 - 11766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	323	-0-	-204	-0-	57 1	3	11 1	10
						3 9			
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	227 1	13	23 1	-0-
						14 9			
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	202 1	20	16 1	4
						22 9			
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	96 1	9	10 1	3
						10 9			
05	1333 N	313	-0-	-1020	-0-	56 1	5	6 1	2
						6 9			
06	1170 N	302	-0-	-868	-0-	59 1	4	6 1	-0-
						4 9			
07	589 N	504	-0-	-85	-0-	95 1	7	7 1	-0-
						8 9			
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	112 1	10	8 1	2
						11 9			
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	251 1	22	18 1	6
						24 9			
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1136 3	21	24 1	3
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1591 3	27	23 1	7
12	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1482 3	24	23 1	8
TOTAL GAS PROD:		10,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		165			

WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064	
								PERF.11151 - 11766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12958 X	12232	-0-	-726	-0-	2124 1	117	169 1	201
						129 9			
02	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	1656 1	96	268 1	29
						106 9			
03	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	1894 1	184	150 1	63
						202 9			
04	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	1913 1	173	153 1	83
						190 9			
05	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	2017 1	171	154 1	100
						188 9			
06	10560 X	9997	-0-	-563	-0-	1926 1	142	159 1	83
						156 9			
07	10912 X	9815	-0-	-1097	-0-	1845 1	138	151 1	70
						152 9			
08	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	1971 1	177	150 1	97
						195 9			
09	11130 X	8977	-0-	-2153	-0-	1434 1	126	150 1	73
						139 9			
10	11315 X	6107	-0-	-5208	-0-	5984 3	112	147 1	38
11	10290 X	9141	-0-	-1149	-0-	8974 3	152	129 1	61
12	10633 X	8564	-0-	-2069	-0-	8417 3	134	129 1	66
TOTAL GAS PROD:		118,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,722			

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BAMMERT			WELL #:		3	RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL	DEPTH 11450	PERF.10506 - 10522				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	14	-0-	14	291	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	297 X	6	-0-	-291	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			103	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GEORGIA HOFF, ET. AL.				WELL #:	2	RRCID -> 200771	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 11310	PERF.10552 - 11213
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HAWKINS DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 201842	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 11334	PERF.11066 - 11164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CARMICHAEL			//CONT.// //CONT.// WELL #:		57719 374 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
						RRCID -> 201843	COMPL. DATE 12/25/2003	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10242	- 10435						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 X	316	-0-	-273	-0-		314	2	2	9	N	2					36
02	532 X	389	-0-	-143	-0-		387	2	2	9	N	2	6	1			32
03	589 X	546	-0-	-43	-0-		543	2	3	9	N	3					35
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-		406	2	1	9	N	1					36
05	573 X	573	-0-	-0-	-0-		570	2	3	9	N	3					39
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-		704	2	4	9	N	4	10	1			33
07	558 X	441	-0-	-117	-0-		439	2	2	9	N	2					35
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-		620	2	2	9	N	2					37
09	720 X	470	-0-	-250	-0-		467	2	3	9	N	3					40
10	744 X	347	-0-	-397	-0-		345	2	2	9	N	2	10	1			32
11	720 X	499	-0-	-221	-0-		497	2	2	9	N	2					34
*12	859 X	859	-0-	-0-	-0-		856	2	3	9	N	3					37
TOTAL GAS PROD:		6,177				TOTAL CONDENSATE PROD:						29					

HAUSMANN, ET. AL.				WELL #:	1	RRCID -> 203160	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 11010 - 11026
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BAMMERT				WELL #:	5	RRCID -> 206412	COMPL.	DATE 11/11/2004	TOTAL	DEPTH 12444	PERF.10436	- 11777
01	2108 X	1561	-0-	-547	-0-	249	1	1268 2 N	40	48 1		5
02	1904 X	1449	-0-	-455	-0-	241	1	1164 2 N	40	13 1		32
03	1891 X	1628	-0-	-263	-0-	257	1	1272 2 N	90	77 1		45
04	1800 X	1536	-0-	-264	-0-	212	1	1280 2 N	40	64 1		21
05	1674 X	1586	-0-	-88	-0-	301	1	1256 2 N	26			47
06	1590 X	1189	-0-	-401	-0-	222	1	928 2 N	35	50 1		32
07	1643 X	1335	-0-	-308	-0-	257	1	1033 2 N	41	46 1		27
08	1643 X	1221	-0-	-422	-0-	262	1	934 2 N	23	43 1		7
09	1530 X	1380	-0-	-150	-0-	193	1	1106 2 N	74			81
10	1581 X	1163	-0-	-418	-0-	1082	2	81 9 N	74	101 1		54
11	1290 X	1098	-0-	-192	-0-	1028	2	70 9 N	64	106 1		12
12	1426 X	1138	-0-	-288	-0-	1055	2	83 9 N	75			87
TOTAL GAS PROD:			16,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			622			

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SEIFFERT				//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
				RRCID -> 206438	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL	DEPTH 12250	PERF.11459	- 11684				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1066	-0-	-546	-0-	1047	3	19 9	N	17	16	1	11
02	1456 X	1053	-0-	-403	-0-	1038	3	15 9	N	14	18	1	7
03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1041	3	21 9	N	19	12	1	14
04	1020 X	862	-0-	-158	-0-	847	3	15 9	N	14	22	1	6
05	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	1067	3	21 9	N	19			25
06	1140 X	917	-0-	-223	-0-	902	3	15 9	N	14	18	1	21
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1391	3	21 9	N	19	32	1	8
08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1248	3	22 9	N	20	14	1	14
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1177	3	15 9	N	14			28
10	1426 X	1135	-0-	-291	-0-	1131	3	4 9	N	4	7	1	25
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22 9	N	20			45
12	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	1202	3		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:				13,778	TOTAL CONDENSATE PROD:				174				

BAMMERT				WELL #: 4	RRCID -> 207638	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10350	- 11754			
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	487	1	2485 2	N	79	80	1	8
02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	87	9	1280 2	N	44	16	1	36
03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	265	1	1946 2	N	37	47	1	26
04	2970 X	2153	-0-	-817	-0-	48	9	1789 2	N	62	68	1	20
05	3069 X	1947	-0-	-1122	-0-	394	1	1521 2	N	55			75
06	2970 X	1028	-0-	-1942	-0-	41	9	806 2	N	27	63	1	39
07	2387 X	802	-0-	-1585	-0-	296	1	613 2	N	33	47	1	25
08	2387 X	1056	-0-	-1331	-0-	68	9	819 2	N	6	28	1	3
09	2160 X	1200	-0-	-960	-0-	61	9	1021 2	N	-0-			3
10	1953 X	1003	-0-	-950	-0-	192	1		N	-0-	3	1	-0-
11	1020 X	229	-0-	-791	-0-	30	9		N	-0-			-0-
12	1240 X	124	-0-	-1116	-0-	153	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				16,575	TOTAL CONDENSATE PROD:				343				

CARMICHAEL				WELL #: 2	RRCID -> 207929	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL	DEPTH 11961	PERF.10621	- 11314			
01	4221 X	128	-0-	-4093	-0-	127	2	1 9	N	1			72
02	168 X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1 9	N	1	8	1	65
03	2232 N	223	-0-	-2009	-0-	222	2	1 9	N	1			66
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1 9	N	1			67
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1 9	N	1			68
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	240	2	8 9	N	7	5	1	70
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1 9	N	1			71
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	155	2	3 9	N	3			74
09	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	2		N	-0-			74
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7 9	N	6	3	1	77
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3 9	N	3			80
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	51	2	3 9	N	3			83
TOTAL GAS PROD:				1,970	TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.10307 - 11124	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2791	-0-	-278	-0-	2683 2	108 9	108
02		2632 X	2448	-0-	-184	-0-	2316 2	132 9	41
03		2821 X	2482	-0-	-339	-0-	2425 2	57 9	93
04		2730 X	2349	-0-	-381	-0-	2302 2	47 9	136
05		2821 X	2436	-0-	-385	-0-	2374 2	62 9	192
06		2700 X	2227	-0-	-473	-0-	2148 2	79 9	57
07		2697 X	2449	-0-	-248	-0-	2410 2	39 9	92
08		2480 X	2467	-0-	-13	-0-	2421 2	46 9	134
09		2370 X	2133	-0-	-237	-0-	2098 2	35 9	166
10		2449 X	2212	-0-	-237	-0-	2189 2	23 9	140
11		2400 X	2067	-0-	-333	-0-	2026 2	41 9	177
12		2480 X	2367	-0-	-113	-0-	2258 2	109 9	91
TOTAL GAS PROD:			28,428		TOTAL CONDENSATE PROD:			707	

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF.11044 - 11231	
01		1302 X	369	-0-	-933	-0-	366 3	3 9	30
02		1176 X	378	-0-	-798	-0-	378 3		30
03		1085 X	510	-0-	-575	-0-	510 3		30
04		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1061 3	57 9	82
05		989 X	989	-0-	-0-	-0-	987 3	2 9	84
06		480 X	328	-0-	-152	-0-	328 3		84
07		1147 X	244	-0-	-903	-0-	244 3		84
08		1147 X	66	-0-	-1081	-0-	66 3		84
09		1110 X	871	-0-	-239	-0-	871 3		84
10		992 X	376	-0-	-616	-0-	373 3	3 9	87
11		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3		87
12		899 X	621	-0-	-278	-0-	621 3		87
TOTAL GAS PROD:			6,361		TOTAL CONDENSATE PROD:			60	

EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970	
								PERF.10385 - 11014	
01		1457 X	595	-0-	-862	-0-	578 2	17 9	37
02		2240 X	605	-0-	-1635	-0-	574 2	31 9	50
03		2480 X	630	-0-	-1850	-0-	621 2	9 9	58
04		2400 X	684	-0-	-1716	-0-	682 2	2 9	60
05		992 X	497	-0-	-495	-0-	462 2	35 9	92
06		660 X	431	-0-	-229	-0-	397 2	34 9	112
07		713 X	309	-0-	-404	-0-	285 2	24 9	134
08		713 X	577	-0-	-136	-0-	491 2	86 9	43
09		690 X	625	-0-	-65	-0-	588 2	37 9	77
10		508 X	508	-0-	-0-	-0-	486 2	22 9	87
11		570 X	488	-0-	-82	-0-	436 2	52 9	134
12		651 X	401	-0-	-250	-0-	386 2	15 9	148
TOTAL GAS PROD:			6,350		TOTAL CONDENSATE PROD:			331	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF.11156 - 11209	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			75
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			75
03		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			75
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			75
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			75
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			75
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			75
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			75
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			75
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290	
								PERF.10113 - 11020	
01	3601 X	800	-0-	-2801	-0-	768 2	32 9	N	29
02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	644 2	72 9	N	65
03	868 N	756	-0-	-112	-0-	744 2	12 9	N	11
04	780 N	733	-0-	-47	-0-	730 2	3 9	N	3
05	806 N	693	-0-	-113	-0-	662 2	31 9	N	28
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	670 2	37 9	N	34
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	689 2	20 9	N	18
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	635 2	30 9	N	27
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	593 2	30 9	N	27
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	613 2	28 9	N	25
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	647 2	40 9	N	36
12	651 N	531	-0-	-120	-0-	517 2	14 9	N	13

TOTAL GAS PROD: 8,261

TOTAL CONDENSATE PROD: 316

CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10245 - 10899	
01	1085 N	917	-0-	-168	-0-	906 2	11 9	N	10
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	753 2	7 9	N	6
03	1054 N	866	-0-	-188	-0-	855 2	11 9	N	10
04	900 N	808	-0-	-92	-0-	805 2	3 9	N	3
05	837 N	757	-0-	-80	-0-	746 2	11 9	N	10
06	840 N	737	-0-	-103	-0-	719 2	18 9	N	16
07	837 N	674	-0-	-163	-0-	667 2	7 9	N	6
08	744 N	588	-0-	-156	-0-	576 2	12 9	N	11
09	750 N	568	-0-	-182	-0-	562 2	6 9	N	5
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	640 2	15 9	N	14
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855 2	10 9	N	9
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992 2	8 9	N	7

TOTAL GAS PROD: 9,195

TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
HOMER			WELL #: 2		RRCID -> 215080		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 14486		PERF.11276 - 11818					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANFORTH-DYE				WELL #:	4	RRCID -> 215296	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 12424	PERF. 9832 - 11411	
01	186 X	52	-0-	-134	-0-	52	2	N	-0-	34
02	140 X	84	-0-	-56	-0-	84	2	N	-0-	34
03	155 X	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-	34
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	34
05	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	34
06	90 X	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-	34
07	186 X	92	-0-	-94	-0-	91	2	1 9 N	-1	35
08	186 X	19	-0-	-167	-0-	19	2	N	-0-	35
09	180 X	59	-0-	-121	-0-	57	2	2 9 N	2	37
10	93 X	33	-0-	-60	-0-	31	2	2 9 N	2	39
11	90 X	34	-0-	-56	-0-	33	2	1 9 N	1	40
12	93 X	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:			860	TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

BAMMERT				WELL #:	6	RRCID -> 215482	COMPL. DATE 06/25/2005				TOTAL DEPTH 12038	PERF.10414 - 11266		
01	2883 X	1541	-0-	-1342	-0-	238	1	1215	2	N	80	181	1	44
02	2380 X	1450	-0-	-930	-0-	238	1	1148	2	N	58			102
03	2604 X	1499	-0-	-1105	-0-	240	1	1185	2	N	67			169
04	2250 X	1859	-0-	-391	-0-	256	1	1546	2	N	52	182	1	39
05	1612 X	1534	-0-	-78	-0-	282	1	1175	2	N	70			109
06	1560 X	1475	-0-	-85	-0-	273	1	1146	2	N	51			160
07	1922 X	1535	-0-	-387	-0-	291	1	1168	2	N	69	169	1	60
08	1922 X	1513	-0-	-409	-0-	319	1	1135	2	N	54			114
09	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	230	1	1316	2	N	41			155
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1721	2	89	9	N	81	178	1	58
11	1500 X	1497	-0-	-3	-0-	1457	2	40	9	N	36			94
12	1643 X	1204	-0-	-439	-0-	1127	2	77	9	N	70			164
TOTAL GAS PROD:			18,508		TOTAL CONDENSATE PROD:			729						

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1068

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	550	-0-	-2271	-0-	542	2	8	9	N	7					119
02	2548 X	406	-0-	-2142	-0-	395	2	11	9	N	10	95	1			34
03	1364 X	422	-0-	-942	-0-	418	2	4	9	N	4					38
04	780 X	480	-0-	-300	-0-	467	2	13	9	N	12					50
05	651 X	457	-0-	-194	-0-	447	2	10	9	N	9					59
06	540 X	335	-0-	-205	-0-	327	2	8	9	N	7	9	1			57
07	496 X	289	-0-	-207	-0-	279	2	10	9	N	9					66
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	N	4					70
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	230	2	7	9	N	6					76
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	15	7	1			84
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4					88
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					88
TOTAL GAS PROD:		4,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 X	165	-0-	-52	-0-	27	1	135	2	N	3					23
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	-0-					23
03	372 X	360	-0-	-12	-0-	60	1	296	2	N	4					27
04	360 X	166	-0-	-194	-0-	20	1	124	2	N	20					47
05	372 X	10	-0-	-362	-0-	22	9									47
06	360 X	259	-0-	-101	-0-	41	1	172	2	N	42					89
07	372 X	5	-0-	-367	-0-	46	9									90
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	1	1	3	2	N	1					90
09	270 X	172	-0-	-98	-0-	1	9									121
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	20	1	118	2	N	-0-					121
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	34	9				31					121
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					121
TOTAL GAS PROD:		1,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

PAGE: 1069

ROBINSON-REAVES				WELL #:	2	RRCID -> 216437	COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000	PERF.10374	- 12065
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	3	1	2011	2	N	5	122
02	840 X	784	-0-	-56	-0-	6	9	758	2	N	23	20
03	1178 X	766	-0-	-412	-0-	25	9	765	2	N	-0-	20
04	1950 X	902	-0-	-1048	-0-	1	1	898	2	N	2	22
05	2015 X	852	-0-	-1163	-0-	2	9	841	2	N	8	30
06	1950 X	762	-0-	-1188	-0-	9	9	760	2	N	-0-	30
07	930 X	777	-0-	-153	-0-	2	1	770	2	N	5	35
08	930 X	778	-0-	-152	-0-	6	9	761	2	N	14	49
09	900 X	657	-0-	-243	-0-	2	1	636	2	N	18	67
10	837 X	764	-0-	-73	-0-	15	9	25	9	N	23	90
11	750 X	604	-0-	-146	-0-	20	9	21	9	N	19	109
12	775 X	700	-0-	-75	-0-	739	2	7	9	N	6	115
TOTAL GAS PROD:			10,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			123			

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROBINSON-REAVES			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 216446		CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2005				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	4613	-0-	-1308	-0-	8	1	4559	2	N	42	181	1			40
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	46	9	4428	2	N	8	26	1			22
03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	9	9	5312	2	N	35					57
04	5310 X	5149	-0-	-161	-0-	39	9	5091	2	N	45					102
05	5239 X	4976	-0-	-263	-0-	8	1	4903	2	N	57					159
06	5190 X	4650	-0-	-540	-0-	50	9	4627	2	N	13					172
07	5363 X	4893	-0-	-470	-0-	9	1	4879	2	N	4					176
08	5363 X	4958	-0-	-405	-0-	14	9	4909	2	N	35	173	1			38
09	5160 X	3777	-0-	-1383	-0-	10	1	3752	2	N	17					55
10	4991 X	3608	-0-	-1383	-0-	19	9									
11	4800 X	3541	-0-	-1259	-0-	3565	2	43	9	N	39					94
12	4960 X	3551	-0-	-1409	-0-	3497	2	44	9	N	40					134
						3538	2	13	9	N	12					146
TOTAL GAS PROD:			53,521		TOTAL CONDENSATE PROD:						347					

BETHKE			WELL #:		1	RRCID -> 216449	COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL	DEPTH 14263	PERF.11502 - 11561
01	2046 X	102	-0-	-1944	-0-	6	1	96	3	N	-0-	70
02	1260 X	189	-0-	-1071	-0-	9	1	180	3	N	-0-	70
03	217 X	182	-0-	-35	-0-	15	1	165	3	N	2	72
						2	9					
04	511 X	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	3	N	-0-	72
05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	N	3	75
						3	9					
06	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	90	1	1079	3	N	7	82
						8	9					
07	527 X	306	-0-	-221	-0-	30	1	275	3	N	1	83
						1	9					
08	527 X	435	-0-	-92	-0-	21	1	412	3	N	2	85
						2	9					
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	3	N	28	113
						31	9					
10	1209 X	187	-0-	-1022	-0-	183	3	4	9	N	4	117
11	1170 X	177	-0-	-993	-0-	177	3			N	-0-	117
12	2077 X	26	-0-	-2051	-0-	26	3			N	-0-	117
TOTAL GAS PROD:			5,607		TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

CARMICHAEL				WELL #:	6	RRCID -> 216717	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 12043	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HAWKINS DEEP GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	57719 374 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 218321		CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2005				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 X	769	-0-	-68	-0-			274	1	491	2	N	4					134
02	672 X	572	-0-	-100	-0-			203	1	343	2	N	24	134	1			24
03	806 X	589	-0-	-217	-0-			217	1	372	2	N	-0-					24
04	780 X	499	-0-	-281	-0-			140	1	359	2	N	-0-					24
05	806 X	519	-0-	-287	-0-			177	1	339	2	N	3					27
06	750 X	599	-0-	-151	-0-			158	1	424	2	N	15					42
07	620 X	487	-0-	-133	-0-			114	1	354	2	N	17					59
08	589 X	430	-0-	-159	-0-			93	1	325	2	N	11					70
09	600 X	339	-0-	-261	-0-			49	1	288	2	N	2					72
10	620 X	268	-0-	-352	-0-			260	2	8	9	N	7					79
11	600 X	334	-0-	-266	-0-			331	2	3	9	N	3					82
12	496 X	272	-0-	-224	-0-			270	2	2	9	N	2					84
TOTAL GAS PROD:		5,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		88										

EICHMAN - LANGE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 219387	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10941 - 11002	
01	3565	X	2287	-0-	-1278	-0-	2241	2	46	9	N	42	211
02	4190	X	4190	-0-	0-	-0-	4131	2	59	9	N	54	32
03	3627	X	2879	-0-	-748	-0-	2855	2	24	9	N	22	54
04	3510	X	2412	-0-	-1098	-0-	2401	2	11	9	N	10	64
05	4650	X	3327	-0-	-1323	-0-	3253	2	74	9	N	67	131
06	4500	X	3049	-0-	-1451	-0-	2984	2	65	9	N	59	135
07	4650	X	3359	-0-	-1291	-0-	3306	2	53	9	N	48	183
08	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	2746	2	34	9	N	31	214
09	3210	X	2475	-0-	-735	-0-	2423	2	52	9	N	47	85
10	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	2996	2	39	9	N	35	60
11	3240	X	2302	-0-	-938	-0-	2280	2	22	9	N	20	80
12	3348	X	2010	-0-	-1338	-0-	1975	2	35	9	N	32	112
TOTAL GAS PROD:				34,105				TOTAL CONDENSATE PROD:				467	

BAMMERT A				WELL #:	1	RRCID -> 220205	COMPL.	DATE 01/28/2006	TOTAL	DEPTH 14872	PERF.10808	- 14182
01	1271 X	972	-0-	-299	-0-	963	2	9 9 N	8			65
02	980 X	862	-0-	-118	-0-	852	2	10 9 N	9	16	1	58
03	1023 X	923	-0-	-100	-0-	894	2	29 9 N	26			84
04	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7 9 N	6			90
05	1023 X	827	-0-	-196	-0-	823	2	4 9 N	4			94
06	930 X	769	-0-	-161	-0-	759	2	10 9 N	9	17	1	86
07	1085 X	835	-0-	-250	-0-	828	2	7 9 N	6			92
08	1085 X	827	-0-	-258	-0-	818	2	9 9 N	8			100
09	1050 X	719	-0-	-331	-0-	713	2	6 9 N	5			105
10	837 X	767	-0-	-70	-0-	757	2	10 9 N	9	17	1	97
11	810 X	755	-0-	-55	-0-	752	2	3 9 N	3			100
12	837 X	752	-0-	-85	-0-	750	2	2 9 N	2			102
TOTAL GAS PROD:		10,050					TOTAL CONDENSATE PROD:		95			

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1072

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HOFF		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310 WELL #: B 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
				RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964								
01	6231 X	5424	-0-	-807	-0-	149 1 43 9	5232 2	N	39							162
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	132 1 58 9	4934 2	N	53	180	1					35
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	145 1 69 9	4458 2	N	63							98
04	5250 X	4163	-0-	-1087	-0-	112 1 30 9	4021 2	N	27							125
05	5673 X	4507	-0-	-1166	-0-	144 1 39 9	4324 2	N	35							160
06	5490 X	2700	-0-	-2790	-0-	126 1 8 9	2566 2	N	7							167
07	5673 X	2035	-0-	-3638	-0-	130 1 57 9	1848 2	N	52	182	1					37
08	4681 X	1184	-0-	-3497	-0-	103 1 1 9	1080 2	N	1							38
09	4350 X	1033	-0-	-3317	-0-	73 1 2 9	958 2	N	2							40
10	4495 X	1388	-0-	-3107	-0-	1377 2	11 9	N	10							50
11	2700 X	1425	-0-	-1275	-0-	1412 2	13 9	N	12							62
12	2046 X	1351	-0-	-695	-0-	1340 2	11 9	N	10							72
TOTAL GAS PROD:		35,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		311								

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HOFF			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
					RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047		PERF.10588 - 11792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5887 X	1608	-0-	-4279	-0-	262 9	1 9	1337	2	N	8					77
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	257 76	1 9	1239	2	N	69	129	1			17
03	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	274 12	1 9	1353	2	N	11					28
04	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	200 54	1 9	1208	2	N	49					77
05	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	275	1	1146	2	N	-0-					77
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	328	1	1376	2	N	-0-					77
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	345 2	1 9	1388	2	N	2					79
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	362 6	1 9	1291	2	N	5					84
09	1710 N	1470	-0-	-240	-0-	219	1	1251	2	N	-0-					84
10	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1290	2	1	9	N	1					85
11	1620 N	1290	-0-	-330	-0-	1149	2	141	9	N	128	174	1			39
12	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	1130	2	23	9	N	21					60

TOTAL GAS PROD: 18,004

TOTAL CONDENSATE PROD: 294

ODAM				WELL #:	1	RRCID -> 221544	COMPL.	DATE	08/01/2006	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.11066	- 11190	
01	4495 X	3462	-0-	-1033	-0-	1241	1	2221	2	N	-0-				153
02	4060 X	3077	-0-	-983	-0-	1144	1	1931	2	N	2	107	1		48
						2	9								
03	4495 X	3462	-0-	-1033	-0-	1274	1	2187	2	N	1				49
						1	9								
04	3750 X	2299	-0-	-1451	-0-	642	1	1646	2	N	10				59
						11	9								
05	3751 X	2095	-0-	-1656	-0-	715	1	1371	2	N	8				67
						9	9								
06	3360 X	3100	-0-	-260	-0-	838	1	2251	2	N	10				77
						11	9								
07	3472 X	2872	-0-	-600	-0-	694	1	2153	2	N	23				100
						25	9								
08	3472 X	2707	-0-	-765	-0-	592	1	2072	2	N	39				139
						43	9								
09	3090 X	1910	-0-	-1180	-0-	277	1	1623	2	N	9				148
						10	9								
10	3193 X	1193	-0-	-2000	-0-	1192	2	1	9	N	1				149
11	3090 X	1298	-0-	-1792	-0-	1285	2	13	9	N	12				161
12	2883 X	1546	-0-	-1337	-0-	1545	2	1	9	N	1				162

TOTAL GAS PROD: 29,021

TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HALL			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
					RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756		PERF.12026 - 12072					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3698	-0-	-177	-0-	535 39	1 9	3124	3	N	35					166
02	3500 X	3406	-0-	-94	-0-	483 85	1 9	2838	3	N	77	182	1			61
03	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	535 41	1 9	2920	3	N	37					98
04	3600 X	3424	-0-	-176	-0-	518 35	1 9	2871	3	N	32					130
05	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	535 34	1 9	3049	3	N	31					161
06	3660 X	3462	-0-	-198	-0-	518 40	1 9	2904	3	N	36					197
07	3782 X	3552	-0-	-230	-0-	535 47	1 9	2970	3	N	43	174	1			66
08	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	535 34	1 9	2868	3	N	31					97
09	3510 X	3104	-0-	-406	-0-	397 34	1 9	2673	3	N	31					128
10	3627 X	2766	-0-	-861	-0-	2724	3	42	9	N	38					166
11	3450 X	2734	-0-	-716	-0-	2682	3	52	9	N	47	172	1			41
12	3565 X	2422	-0-	-1143	-0-	2371	3	51	9	N	46					87
TOTAL GAS PROD:			39,119				TOTAL CONDENSATE PROD:				484					

HOFF-CALHOUN				WELL #:	1	RRCID -> 223530	COMPL.	DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11326	- 11436
01	124 X	61	-0-	-63	-0-	10	1	51	2	N	-0-			18
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	N	4			22
						4	9							
03	128 X	128	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	3			25
						3	9							
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-			25
05	279 X	86	-0-	-193	-0-	16	1	67	2	N	3			28
						3	9							
06	270 X	67	-0-	-203	-0-	13	1	54	2	N	-0-			28
07	279 X	61	-0-	-218	-0-	12	1	49	2	N	-0-			28
08	124 X	97	-0-	-27	-0-	21	1	74	2	N	2			30
						2	9							
09	120 X	85	-0-	-35	-0-	13	1	72	2	N	-0-			30
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	205	2	30	9	N	27			57
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	92	2	68	9	N	62			119
*12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	198	2	42	9	N	38			157
TOTAL GAS PROD:			1,574		TOTAL CONDENSATE PROD:					139				

FULLER				WELL #:	1	RRCID -> 223745	COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH	16142	PERF. 9260 - 9288	
01	8401 X	6944	-0-	-1457	-0-	6872	2	72	9	N	65			125
02	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5865	2	67	9	N	61	164	1	22
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6484	2	66	9	N	60			82
04	7320 X	6199	-0-	-1121	-0-	6142	2	57	9	N	52			134
05	7564 X	7202	-0-	-362	-0-	7137	2	65	9	N	59	167	1	26
06	6720 X	6431	-0-	-289	-0-	6378	2	53	9	N	48			74
07	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7072	2	61	9	N	55			129
08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6160	2	46	9	N	42			171
09	6960 X	6543	-0-	-417	-0-	6491	2	52	9	N	47	176	1	42
10	7192 X	6237	-0-	-955	-0-	6187	2	50	9	N	45			87
11	6900 X	6497	-0-	-403	-0-	6436	2	61	9	N	55			142
12	7130 X	6318	-0-	-812	-0-	6263	2	55	9	N	50			192
TOTAL GAS PROD:				78,192		TOTAL CONDENSATE PROD:				639				

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496	
								PERF.10406 - 12434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	2294 X	1052	-0-	-1242	-0-	2 1	1000 2	N	45
						50 9			180 1
02	1456 X	991	-0-	-465	-0-	2 1	965 2	N	22
						24 9			
03	1457 X	1042	-0-	-415	-0-	2 1	1033 2	N	6
						7 9			
04	1290 X	900	-0-	-390	-0-	1 1	897 2	N	2
						2 9			
05	1240 X	880	-0-	-360	-0-	1 1	818 2	N	55
						61 9			
06	1050 X	718	-0-	-332	-0-	1 1	676 2	N	37
						41 9			
07	1085 X	657	-0-	-428	-0-	1 1	650 2	N	5
						6 9			
08	1054 X	628	-0-	-426	-0-	1 1	560 2	N	61
						67 9			173 1
09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	3 1	1984 2	N	27
						30 9			
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2075 2	33 9	N	30
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1929 2	31 9	N	28
12	2077 X	1823	-0-	-254	-0-	1793 2	30 9	N	27
TOTAL GAS PROD:		14,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		345			

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	38
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		38			

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598	
								PERF.11038 - 11936	
01	62 X	39	-0-	-23	-0-	14 1	25 2	N	-0-
02	56 X	40	-0-	-16	-0-	15 1	25 2	N	-0-
03	62 X	38	-0-	-24	-0-	14 1	24 2	N	-0-
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	19 1	48 2	N	-0-
05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	20 1	38 2	N	-0-
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	30 1	80 2	N	-0-
07	62 X	60	-0-	-2	-0-	15 1	45 2	N	-0-
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	20 1	72 2	N	-0-
09	135 X	135	-0-	-0-	-0-	20 1	115 2	N	-0-
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-
11	120 X	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-
12	155 X	77	-0-	-78	-0-	77 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1076

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROBINSON-REAVES		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
				RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 X	490	-0-	-161	-0-	1	1	472	2	N	15					71
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	17	9	533	2	N	56	106	1			21
03	651 X	628	-0-	-23	-0-	62	9	623	2	N	4					25
04	630 X	260	-0-	-370	-0-	1	1			N	-0-					25
05	651 X	463	-0-	-188	-0-	260	2	455	2	N	6					31
06	630 X	471	-0-	-159	-0-	7	9	445	2	N	23					54
07	651 X	475	-0-	-176	-0-	1	1	446	2	N	25					79
08	620 X	504	-0-	-116	-0-	25	9	472	2	N	28					107
09	480 X	396	-0-	-84	-0-	1	1	375	2	N	18					125
10	496 X	400	-0-	-96	-0-	20	9			N	18					143
11	480 X	472	-0-	-8	-0-	380	2	20	9	N	21					164
12	496 X	459	-0-	-37	-0-	449	2	23	9	N	43	178	1			29
TOTAL GAS PROD:		5,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		257								

FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY GLEINSER			//CONT.// //CONT.// WELL #:		57719 374 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 229151		CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2007					CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	840	-0-	-183	-0-			135	1	703	2	N	2					77
02	840 X	829	-0-	-11	-0-			121	1	631	2	N	70	132	1			15
03	1023 X	842	-0-	-181	-0-			135	1	696	2	N	10					25
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-			182	1	1275	2	N	19					44
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-			175	1	998	2	N	6					50
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-			169	1	962	2	N	4					54
07	1519 X	1050	-0-	-469	-0-			155	1	889	2	N	5					59
08	1519 X	167	-0-	-1352	-0-			161	1	6	9	N	5					64
09	1470 X	1070	-0-	-400	-0-			136	1	933	2	N	1					65
10	1178 X	909	-0-	-269	-0-			907	2	2	9	N	2					67
11	1140 X	555	-0-	-585	-0-			555	2			N	-0-					67
12	1116 X	723	-0-	-393	-0-			671	2	52	9	N	47					114
TOTAL GAS PROD:			10,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			171									

HAWKINS DEEP GU				WELL #:	3	RRCID -> 231503	COMPL.	DATE 08/04/2007			TOTAL	DEPTH 11322	PERF.10520 - 11150
01	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	477	1	853	2	N	-0-		107
02	1372 N	1287	-0-	-85	-0-	458	1	774	2	N	50	140 1	17
						55	9						
03	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	510	1	875	2	N	8		25
						9	9						
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	369	1	946	2	N	-0-		25
05	1426 N	1037	-0-	-389	-0-	353	1	678	2	N	5		30
						6	9						
06	1350 N	1019	-0-	-331	-0-	274	1	737	2	N	7		37
						8	9						
07	1364 N	954	-0-	-410	-0-	222	1	689	2	N	39		76
						43	9						
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	225	1	788	2	N	26		102
						29	9						
09	1020 N	927	-0-	-93	-0-	134	1	789	2	N	4		106
						4	9						
10	961 N	775	-0-	-186	-0-	769	2	6	9	N	5		111
11	1020 N	852	-0-	-168	-0-	845	2	7	9	N	6		117
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	816	2	4	9	N	4		121
TOTAL GAS PROD:			12,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			154				

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
LOVE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003		PERF.11822 - 12253						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	29	1	9	151	2	N	8						144
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	9	173	2	N	33	160	1				17
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	9	183	2	N	9						26
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	35	1	9	42	2	N	2						28
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	10	1	9			N	-0-						28
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	6	1	9			N	-0-						28
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2	1	9			N	-0-						28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
TOTAL GAS PROD:		709				TOTAL CONDENSATE PROD:		52										

BETHKE ROUDON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 247279	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10804 - 11004
01	1023 X	872	-0-	-151	-0-	861	2	11 9	N	10	150
02	896 X	868	-0-	-28	-0-	817	2	51 9	N	46	18
03	992 X	962	-0-	-30	-0-	947	2	15 9	N	14	32
04	960 X	723	-0-	-237	-0-	709	2	14 9	N	13	45
05	961 X	614	-0-	-347	-0-	601	2	13 9	N	12	57
06	930 X	520	-0-	-410	-0-	478	2	42 9	N	38	95
07	961 X	652	-0-	-309	-0-	617	2	35 9	N	32	127
08	961 X	716	-0-	-245	-0-	674	2	42 9	N	38	165
09	720 X	660	-0-	-60	-0-	660	2		N	-0-	165
10	820 X	820	-0-	-0-	-0-	801	2	19 9	N	17	182
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	678	2	40 9	N	36	37
12	713 X	681	-0-	-32	-0-	656	2	25 9	N	23	60
TOTAL GAS PROD:			8,806		TOTAL CONDENSATE PROD:			279			

HURD ENTERPRISES, LTD.			419886											
BLANCO			WELL #:		1	RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728		PERF.10496 - 10540		
01	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	16131	2	527	9	N	479	365	1	174
02	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14763	2	422	9	N	384	361	1	197
03	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	16700	2	451	9	N	410	543	1	64
04	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	16311	2	428	9	N	389	344	1	109
05	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	16879	2	418	9	N	380	354	1	135
06	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	16033	2	440	9	N	400	355	1	180
07	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	15137	2	361	9	N	328	349	1	159
08	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	15708	2	419	9	N	381	365	1	175
09	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	15224	2	463	9	N	421	549	1	47
10	15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	15577	2	408	9	N	371	369	1	49
11	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	14952	2	370	9	N	336	183	1	202
*12	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	15401	2	438	9	N	398	557	1	43
TOTAL GAS PROD:		193,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,677						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)														CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
WELDER RANCH A															
		//CONT.//		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
				681327											
		WELL #:		2		RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10306 - 10312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	5766 X	1925	-0-	-3841	-0-	231	1	1683	3	N	10	189	1	73	
02	5208 X	2579	-0-	-2629	-0-	11	9	189	1	N	80			153	
03	5766 X	3153	-0-	-2613	-0-	88	9	310	1	N	84			237	
04	3960 X	2782	-0-	-1178	-0-	92	9	276	1	N	-0-			237	
05	3162 X	2279	-0-	-883	-0-	270	1	300	1	N	-0-			237	
06	3060 X	2644	-0-	-416	-0-	330	1	2272	3	N	38	188	1	87	
07	3162 X	2595	-0-	-567	-0-	42	9	341	1	N	53			140	
08	3162 X	2299	-0-	-863	-0-	58	9	341	1	N	111	187	1	64	
09	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	122	9	253	1	N	44			108	
10	2728 X	280	-0-	-2448	-0-	48	9	22	1	N	2			110	
11	2640 X	461	-0-	-2179	-0-	2	9	461	3	N	-0-			110	
12	2604 X	486	-0-	-2118	-0-	486	3			N	-0-			110	
TOTAL GAS PROD:		22,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		422							

RINCON PETROLEUM CORPORATION															
DE LA GARZA GAS UNIT															
712336															
		WELL #:		1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 8008 - 8047			
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2096	2	46	9	N	42			216	
02	1848 X	1514	-0-	-334	-0-	1470	2	44	9	N	40			256	
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2128	2	45	9	N	41	180	1	117	
04	2070 X	2020	-0-	-50	-0-	1977	2	43	9	N	39			156	
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2113	2	50	9	N	45			201	
06	2100 X	1858	-0-	-242	-0-	1814	2	44	9	N	40			241	
07	2170 X	2049	-0-	-121	-0-	2017	2	32	9	N	29	178	1	92	
08	2170 X	1972	-0-	-198	-0-	1909	2	63	9	N	57			149	
09	2100 X	1748	-0-	-352	-0-	1715	2	33	9	N	30			179	
10	2170 X	2039	-0-	-131	-0-	2017	2	22	9	N	20			199	
11	1980 X	1582	-0-	-398	-0-	1521	2	61	9	N	55			254	
12	2046 X	1631	-0-	-415	-0-	1631	2			N	-0-	175	1	79	
TOTAL GAS PROD:		22,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		438							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY BETHKE				//CONT.//	57719 374 876500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
				WELL #:	1	RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10494 - 10514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	5598	-0-	-3702		-0-	913	1	4518	3	N	152	159	1			290
02	8400 X	4092	-0-	-4308		-0-	167	9	829	1	N	26					316
03	9543 X	9543	-0-	-0-		-0-	29	9	920	1	N	281	156	1			441
04	10861 X	10861	-0-	-0-		-0-	309	9	897	1	N	207	475	1			173
05	10475 X	10475	-0-	-0-		-0-	228	9	925	1	N	65					238
06	9310 X	9310	-0-	-0-		-0-	72	9	889	1	N	72	154	1			156
07	11222 X	7223	-0-	-3999		-0-	79	9	905	1	N	45					201
08	11222 X	5225	-0-	-5997		-0-	50	9	827	1	N	19					220
09	10860 X	7537	-0-	-3323		-0-	21	9	878	1	N	306	323	1			203
10	10478 X	8883	-0-	-1595		-0-	337	9	924	1	N	191	165	1			229
11	9300 X	7531	-0-	-1769		-0-	210	9	897	1	N	155	161	1			223
12	7781 X	NO RPT	-0-	-7781		-0-	171	9			N	NO RPT					223
TOTAL GAS PROD:		86,278				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,519					

BETHKE				WELL #:	2	RRCID -> 266666	COMPL.	DATE 04/08/2010			TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10576	- 10810
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	79	1	392	3	N	28	29	1	54
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	31	9	261	3	N	4			58
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	67	1	650	3	N	53	29	1	82
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	9	686	3	N	38	88	1	32
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	682	3	N	12			44
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	9	670	3	N	13	28	1	29
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	63	1	602	3	N	8			37
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	42	9	876	3	N	4			41
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	67	1	594	3	N	15	34	1	22
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	13	9	570	3	N	11	14	1	19
11	1020	N	533	-0-	-487	-0-	63	1	457	3	N	12	13	1	18
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-	13	9			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:				7,541		TOTAL CONDENSATE PROD:				198					

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460) 57721 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 REAVES-DYE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186759 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 0 A -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 10672 - 10698
 01 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DIRNETT, INC. 220847
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1)		57911 052		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 32		RRCID -> 079074		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 4107 - 4110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	1	N	-0-		-0-
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	1	N	-0-		-0-
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	1	N	-0-		-0-
04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	1	N	-0-		-0-
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	1	N	-0-		-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	5	N	-0-		-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-		-0-
08	341 #	80	-0-	-261	-0-	80	1	N	-0-		-0-
09	330 #	114	-0-	-216	-0-	114	1	N	-0-		-0-
10	279 #	114	-0-	-165	-0-	114	1	N	-0-		-0-
*11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	1	N	-0-		-0-
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMERALD OIL & GAS LC		250964		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
OCONNOR, L. W.		WELL #: 5 C		RRCID -> 002977		COMPL. DATE 03/02/1954		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4097 - 4110	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARY ELLEN OCONNOR (F0-25)		57911 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 28 U		RRCID -> 049774		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5818 - 5824	
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1	N	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	1	N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	1	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	5	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1	N	-0-		-0-
08	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99	1	N	-0-		-0-
09	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	1	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	1	N	-0-		-0-
*11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

01	507 N	55	-0-	-452	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	60	2			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	45	2			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	13	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	41	2			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	60	2			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	71	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	113	2			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	60	2			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	56	2			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	63	2			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	45	2			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	42	2			7
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: 666

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	342 1	671 2	N	N	-0-					-0-
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	396 1	771 2	N	N	-0-					-0-
03		1271 N	575	-0-	-696	-0-	209 1	366 2	N	N	-0-					-0-
04		990 N	865	-0-	-125	-0-	269 1	596 2	N	N	-0-					-0-
05		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	349 1	855 2	N	N	-0-					-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	366 1	986 2	N	N	-0-					-0-
07		899 N	320	-0-	-579	-0-	90 1	230 2	N	N	-0-					-0-
08		1209 N	395	-0-	-814	-0-	144 1	251 2	N	N	-0-					-0-
09		1350 N	432	-0-	-918	-0-	161 1	271 2	N	N	-0-					-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	141 1	219 2	N	N	-0-					-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	167 1	277 2	N	N	-0-					-0-
12		434 N	122	-0-	-312	-0-	45 1	77 2	N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) //CONT.// 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1		N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	1		N	-0-			-0-
03	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	1		N	-0-			-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	1		N	-0-			-0-
05	589 N	362	-0-	-227	-0-	362	1		N	-0-			-0-
06	720 N	237	-0-	-483	-0-	237	1		N	-0-			-0-
07	1085 N	769	-0-	-316	-0-	769	1		N	-0-			-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	1		N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	1		N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	1		N	-0-			-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1		N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	1		N	-0-			-0-
05	713 N	346	-0-	-367	-0-	346	1		N	-0-			-0-
06	750 N	241	-0-	-509	-0-	241	1		N	-0-			-0-
07	1054 N	431	-0-	-623	-0-	431	1		N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	1		N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	1		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	1		N	-0-			-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	1		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-			-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 M. E. OPERATING 245867
 ST. JOHN -A- WELL #: 1 RRCID -> 059983 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARY ELLEN OCONNOR (4175) //CONT.// 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2790 #	1539	-0-	-1251	-0-	520	1	1019	2	N	-0-				-0-
02	2408 #	1705	-0-	-703	-0-	578	1	1127	2	N	-0-				-0-
03	2666 #	1838	-0-	-828	-0-	669	1	1169	2	N	-0-				-0-
04	2580 #	1370	-0-	-1210	-0-	426	1	944	2	N	-0-				-0-
05	1891 #	1729	-0-	-162	-0-	502	1	1227	2	N	-0-				-0-
06	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	543	1	1469	2	N	-0-				-0-
07	1891 #	975	-0-	-916	-0-	273	1	702	2	N	-0-				-0-
08	1829 #	929	-0-	-900	-0-	338	1	591	2	N	-0-				-0-
09	2010 #	1228	-0-	-782	-0-	456	1	772	2	N	-0-				-0-
10	2077 #	1078	-0-	-999	-0-	421	1	657	2	N	-0-				-0-
11	2010 #	1157	-0-	-853	-0-	436	1	721	2	N	-0-				-0-
12	1271 #	387	-0-	-884	-0-	144	1	243	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,947			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	1		N	-0-					-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58	1		N	-0-					-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-					-0-
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	1		N	-0-					-0-
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	1		N	-0-					-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	5		N	-0-					-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	1		N	-0-					-0-
08	434 #	101	-0-	-333	-0-	101	1		N	-0-					-0-
09	420 #	152	-0-	-268	-0-	152	1		N	-0-					-0-
10	279 #	118	-0-	-161	-0-	118	1		N	-0-					-0-
*11	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	1		N	-0-					-0-
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,694			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASSINGILL, S. (4590 SD.)		//CONT.// 58133 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
SPINDLETOP DRILLING CO.		//CONT.// 809924														
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 2410 - 2510						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASSINGILL, S. (4600 FB B)		58133 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924														
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 4		RRCID -> 033039		COMPL. DATE 04/26/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4602 - 4610						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASSINGILL, S. (4625 SD.)		58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924														
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 22		RRCID -> 129347		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4656 - 4662						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATAGORDA BAY (BOL MEX)				58192 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
SONTERRA OPERATING, INC.				802302									
STATE TRACT 150				WELL #:	2	RRCID ->	216125	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9340 - 9352	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

STATE TRACT 150-1				WELL #:	1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9710 - 9722
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MATAGORDA BAY (2100)					58192 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
HIGH ISLAND GAS LLC					385533								
STATE TRACT 105					WELL #:	11	RRCID -> 150659	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH	5913	PERF. 2106 -	2109	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3069 X		2342	-0-	-727	-0-		2342	2			N	-0-					-0-
02		2772 X		2454	-0-	-318	-0-		2454	2			N	-0-					-0-
03		3069 X		2686	-0-	-383	-0-		2686	2			N	-0-					-0-
04		3060 X		2454	-0-	-696	-0-		2454	2			N	-0-					-0-
05		2759 X		2686	-0-	-73	-0-		2686	2			N	-0-					-0-
06		2280 X	NO RPT		-0-	-2280	-0-						N	NO RPT					-0-
07		2728 X	NO RPT		-0-	-2728	-0-						N	NO RPT					-0-
08		2697 X	NO RPT		-0-	-2697	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DELO PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DELO PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DELO PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DELO PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				12,622					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	1UT	RRCID -> 092197	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386 PERF. 4304 - 4331
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	4	RRCID -> 106159	COMPL. DATE 11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4873	-	4921
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)				58207 550	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
STATE TRACT 659-L NW/4				WELL #:	3 L	RRCID -> 157076	COMPL. DATE 12/17/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATAGORDA BLK 594-L (2300)				58225 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.				346982									
S.T. 594-L (SE) UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 255237	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	2403	PERF. 3110	-	3134
01	89305	89305	-0-	-0-	135269	76159	1	13146	2	Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	62168	-0-	62168	197437	10334	1	51834	2	Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	64156	-0-	64156	261593	12256	1	51900	2	Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	38890	-0-	38890	300483	10202	1	28688	2	Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	300483					Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	300483					Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	300483					Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	300483					Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	300483					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	300483					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				254,519	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MATAGORDA BLK 594-L (2400)					58225 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.					346982										
S.T. 594-L (SE) UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 267961	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	2683	PERF. 3724 - 3744			
01	10633 #	-0-	-0-	-10633	-0-				Y	-0-				-0-	
02	12288 R	12288	-0-	-0-	-0-	1708	1	10580	2	Y	-0-			-0-	
03	16399 #	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-			-0-	
04	11638 #	-0-	-0-	-11638	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					04/23/2015	- P/A 04-23-2015									
TOTAL GAS PROD:		12,288			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATAGORDA BLK 594-L (2600)					58225 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.					346982								
S.T. 594-L (SE) UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 254937	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH	2683	PERF. 4410 - 4423		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/23/2015 - P/A 04-23-2015								
TOTAL GAS PROD:					-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
 LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10210 - 10847

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 11250 - 11400

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	Y	6	2	1			95
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	206	2	32	9	Y	29	99	1			25
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	2	12	9	Y	11					36
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	206	2		9	9	Y	8				44
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	204	2		10	9	Y	9				53
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	184	2		12	9	Y	11				64
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	2		13	9	Y	12				76
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	137	2		7	9	Y	6				82
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	140	2		4	9	Y	4	3	1		83
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	137	2		23	9	Y	21				104
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	146	2		23	9	Y	21				125
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	169	2		39	9	Y	35	3	1		157
TOTAL GAS PROD:			2,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			173								

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8804 X	5884	-0-	-2920	-0-	5746	2	138	9	N	125	271	1			153
02		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4524	2	121	9	N	110	165	1			98
03		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4621	2	153	9	N	139					237
04		5880 X	4867	-0-	-1013	-0-	4738	2	129	9	N	117	180	1			174
05		6076 X	4854	-0-	-1222	-0-	4716	2	138	9	N	125	182	1			117
06		5700 X	4446	-0-	-1254	-0-	4311	2	135	9	N	123					240
07		5146 X	4254	-0-	-892	-0-	4120	2	134	9	N	122	177	1			185
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3730	2	133	9	N	121					306
09		4860 X	4129	-0-	-731	-0-	3896	2	233	9	N	212	253	1			265
10		4867 X	3964	-0-	-903	-0-	3923	2	41	9	N	37					302
11		4440 X	3766	-0-	-674	-0-	3643	2	123	9	N	112	183	1			231
*12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4101	2	182	9	N	165	80	1			316
TOTAL GAS PROD:				53,729				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,508					

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

01	287 X	-0-	-0-	-287	-0-						N	-0-	2	1			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MAUDE TRAYLOR A		WELL #:		5		RRCID -> 233423		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL		DEPTH 12000		PERF. 9556 - 9662		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	431	2	28	9	N	25	3	1			213
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	481	2	8	9	N	7	165	1			55
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	454	2	17	9	N	15					70
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	313	2	14	9	N	13					83
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15					98
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	9	N	6					104
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3					107
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3					110
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3	11	1			102
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	N	8					110
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	889	2	23	9	N	21					131
*12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	N	31	18	1			144
TOTAL GAS PROD:		8,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		150								

TRAYLOR, MAUDE A				WELL #:	3ST	RRCID -> 239220	COMPL.	DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	13797	PERF.12182	- 12404
01	14B2 EXT	2980	-0-	2980	7575	2896	2	84	9	N	76	192	1	42
02	8351 X	776	-0-	-7575	-0-	751	2	25	9	N	23			65
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	984	2	22	9	N	20			85
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5			90
05	868 X	186	-0-	-682	-0-	185	2	1	9	N	1			91
06	2880 X	361	-0-	-2519	-0-	354	2	7	9	N	6			97
07	992 X	468	-0-	-524	-0-	466	2	2	9	N	2			99
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2			101
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	9	1	93
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8			101
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3			104
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8	15	1	97
TOTAL GAS PROD:			9,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			155							

MAUDE TRAYLOR A				WELL #:	6	RRCID ->	245519	COMPL.	DATE	04/01/2009	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	9874 - 10730
01	7502 X	6366	-0-	-1136	-0-	6148	2	218	9	N	198	458	1		106
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4913	2	184	9	N	167	182	1		91
03	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5432	2	221	9	N	201	185	1		107
04	6480 X	5588	-0-	-892	-0-	5404	2	184	9	N	167	184	1		90
05	6696 X	5629	-0-	-1067	-0-	5421	2	208	9	N	189	181	1		98
06	6150 X	5190	-0-	-960	-0-	4995	2	195	9	N	177				275
07	5766 X	5071	-0-	-695	-0-	4874	2	197	9	N	179	178	1		276
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4707	2	199	9	N	181	183	1		274
09	5580 X	4664	-0-	-916	-0-	4482	2	182	9	N	165	265	1		174
10	5642 X	4755	-0-	-887	-0-	4540	2	215	9	N	195	184	1		185
11	5190 X	4372	-0-	-818	-0-	4190	2	182	9	N	165				350
12	5084 X	3555	-0-	-1529	-0-	3347	2	208	9	N	189	405	1		134
TOTAL GAS PROD:		60,846			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,173				

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010																	
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750										COMPL. DATE 01/25/2008				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-		1001	178 9	2163	2	N	162	158	1			43
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		889	185 9	2053	2	N	168	154	1			57
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		992	226 9	2348	2	N	205	200	1			62
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		952	161 9	2219	2	N	146	148	1			60
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-		945	155 9	1961	2	N	141	151	1			50
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-		951	211 9	1997	2	N	192	194	1			48
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		910	220 9	1940	2	N	200	193	1			55
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		898	168 9	1895	2	N	153	148	1			60
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		881	160 9	1804	2	N	145	151	1			54
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	217	213	1			58
11	2640 X	2546	-0-	-94	-0-		933	240 9	1373	2	N	218	217	1			59
12	2728 X	2662	-0-	-66	-0-		984	227 9	1451	2	N	206	243	1			22
TOTAL GAS PROD:		33,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,153									

TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #:	7	RRCID -> 234224	COMPL. DATE 12/17/2007				TOTAL DEPTH 12100				PERF.10601 - 10990	
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	919	1	1985	2	N	161	157	1		43
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	177 868	9 1	2004	2	N	167	153	1		57
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	184 944	9 1	2235	2	N	205	200	1		62
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	226 936	9 1	2182	2	N	146	148	1		60
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	161 898	9 1	1865	2	N	141	151	1		50
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	155 859	9 1	1804	2	N	192	194	1		48
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	211 817	9 1	1744	2	N	200	193	1		55
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	220 897	9 1	1893	2	N	153	148	1		60
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	168 814	9 1	1668	2	N	145	151	1		54
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-	160	9			N	217	213	1		58
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	931	1	1371	2	N	218	217	1		59
*12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	240 1000	9 1	1475	2	N	206	243	1		22
TOTAL GAS PROD:			32,238	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,151									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010																
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664										COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1214 45 9	1	2623	2	N	41	37	1			11
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	1095 70 9	1	2529	2	N	64	53	1			22
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1225 99 9	1	2900	2	N	90	85	1			27
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	1167 62 9	1	2719	2	N	56	60	1			23
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	1300 58 9	1	2698	2	N	53	57	1			19
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	1245 81 9	1	2614	2	N	74	74	1			19
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	1390 84 9	1	2965	2	N	76	74	1			21
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1334 63 9	1	2816	2	N	57	56	1			22
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	1325 61 9	1	2714	2	N	55	57	1			20
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	42	51	1			11
11	2700 X	2658	-0-	-42	-0-	1059 40 9	1	1559	2	N	36	37	1			10
12	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	1026 37 9	1	1513	2	N	34	40	1			4
TOTAL GAS PROD:		41,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		678								

TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #:	10	RRCID -> 248628	COMPL.	DATE 02/12/2009	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11446 - 12054
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	291 90 9	1	628 2 N	82	80 1	22
02	892 X	892	-0-	-0-	-0-	242 91 9	1	559 2 N	83	77 1	28
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	264 113 9	1	625 2 N	103	100 1	31
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	259 80 9	1	604 2 N	73	74 1	30
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	283 78 9	1	586 2 N	71	76 1	25
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	260 106 9	1	546 2 N	96	97 1	24
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	309 109 9	1	659 2 N	99	96 1	27
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	297 85 9	1	626 2 N	77	74 1	30
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	294 80 9	1	603 2 N	73	76 1	27
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	109	107 1	29
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	393 121 9	1	578 2 N	110	109 1	30
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	416 113 9	1	613 2 N	103	122 1	11
TOTAL GAS PROD:		11,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,079					

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010																	
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742										COMPL. DATE 03/13/2010				TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	290	1	986	2	N	47					87	
						52	9										
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	250	1	826	2	N	42					129	
						46	9										
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	310	1	811	2	N	51					180	
						56	9										
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	300	1	970	2	N	30	175	1			35	
						33	9										
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	310	1	1032	2	N	44					79	
						48	9										
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	300	1	992	2	N	45					124	
						50	9										
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	2	N	40					164	
						44	9										
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	270	1	848	2	N	38					202	
						42	9										
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	300	1	891	2	N	22	173	1			51	
						24	9										
10	1023 N	937	-0-	-86	-0-	908	1	29	9	N	26					77	
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N	120	168	1			29	
						132	9										
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	310	1	865	2	N	26					55	
						29	9										
TOTAL GAS PROD:		14,820				TOTAL CONDENSATE PROD:					531						

WAGNER OIL COMPANY TRAYLOR, MAUDE B.				891175 WELL #: 26	RRCID -> 147633	COMPL.	DATE 02/21/1995	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10494	- 10631			
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	144 35	1 9	227	2	Y	32	16	1	45
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	141 32	1 9	215	2	Y	29	20	1	54
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	194 24	1 9	252	2	Y	22	23	1	53
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	147 20	1 9	226	2	Y	18	42	1	29
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	197 28	1 9	248	2	Y	25	19	1	35
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	206 31	1 9	259	2	Y	28	23	1	40
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	177 36	1 9	218	2	Y	33	25	1	48
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	242 33	1 9	311	2	Y	30	27	1	51
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	213 36	1 9	279	2	Y	33	25	1	59
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	22 22	1 9	219	2	Y	20	27	1	52
11	570 N	211	-0-	-359	-0-	20 50	1 9	141	2	Y	45	34	1	63
12	558 N	327	-0-	-231	-0-	26 52	1 9	249	2	Y	47	46	1	64
TOTAL GAS PROD:		4,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		362								

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1217	-0-	-116	-0-		454	1	713	2	Y	45	18	1			60
02	1204 N	1116	-0-	-88	-0-		50	9	623	2	Y	78	27	1			111
03	1271 N	1180	-0-	-91	-0-		407	1	624	2	Y	69	47	1			133
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-		86	9	654	2	Y	63	106	1			90
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		480	1	651	2	Y	74	59	1			105
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		76	9	640	2	Y	77	69	1			113
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		425	1	620	2	Y	94	72	1			135
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		69	9	666	2	Y	89	75	1			149
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		518	1	691	2	Y	100	73	1			176
10	1240 N	757	-0-	-483	-0-		81	9	635	2	Y	49	81	1			144
11	1230 N	607	-0-	-623	-0-		509	1	428	2	Y	107	92	1			159
12	1364 N	843	-0-	-521	-0-		85	9	648	2	Y	115	117	1			157
TOTAL GAS PROD:		13,192										TOTAL CONDENSATE PROD:				960	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	355 1	557 2	Y	16	8 1				23
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	18 9	314 1	481 2	Y	17	10 1			30
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	19 9	414 1	538 2	Y	14	13 1			31
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	15 9	333 1	514 2	Y	12	25 1			18
05	899 N	103	-0-	-796	-0-	13 9	44 1	56 2	Y	3	12 1			9
06	930 N	5	-0-	-925	-0-	3 9	2 1	3 2	Y	-0-	6 1			3
07	P&A-COND	-0-	-0-	-638	-0-	2 1			Y	-0-	2 1			1
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679

TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749														
01	3410 X	2546	-0-	-864	-0-	176 1	2316 2	Y	49	21 1				66
02	3024 X	2125	-0-	-899	-0-	54 9	173 1	1910 2	Y	38	30 1			74
03	3348 X	2370	-0-	-978	-0-	42 9	170 1	2167 2	Y	30	32 1			72
04	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	33 9	167 1	2054 2	Y	19	57 1			34
05	2945 X	2229	-0-	-716	-0-	21 9	184 1	2019 2	Y	24	22 1			36
06	2460 X	2277	-0-	-183	-0-	26 9	176 1	2071 2	Y	27	24 1			39
07	2356 X	2132	-0-	-224	-0-	30 9	191 1	1910 2	Y	28	24 1			43
08	2232 N	2226	-0-	-6	-0-	31 9	176 1	2018 2	Y	29	24 1			48
09	2280 N	2224	-0-	-56	-0-	32 9	173 1	2005 2	Y	42	24 1			66
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	46 9	202 1	2182 2	Y	-0-				66
11	2160 N	1762	-0-	-398	-0-		286 1	1259 2	Y	197				263
*12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	217 9	329 1	1944 2	Y	90	186 1			167
						99 9								

TOTAL GAS PROD: 26,889

TOTAL CONDENSATE PROD: 573

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790														
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	1	46 1				39
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-			Y	1	18 1				22
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-	9 1				13
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-	10 1				3
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-	2 1				1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2635 X	817	-0-	-1818	-0-	54 1	708 2	Y		50	48 1		91
02	2464 X	15	-0-	-2449	-0-	55 9	11 2	Y		3	41 1		53
03	2728 X	812	-0-	-1916	-0-	1 1	737 2	Y		15	23 1		45
04	2640 X	847	-0-	-1793	-0-	3 9	761 2	Y		22	36 1		31
05	2449 X	118	-0-	-2331	-0-	58 1	95 2	Y		13	20 1		24
06	780 X	139	-0-	-641	-0-	17 9	120 2	Y		8	16 1		16
07	868 X	429	-0-	-439	-0-	62 1	361 2	Y		29	10 1		35
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24 9	417 2	Y		29	19 1		45
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	9 1	474 2	Y		32	22 1		55
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	14 9	559 2	Y		-0-	25 1		30
11	3000 N	4078	-0-	1078	1078	10 1	3952 2	Y		-0-			25
*12	1936 N	858	-0-	-1078	-0-	32 9	836 2	Y		-0-			25
TOTAL GAS PROD:		9,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		201							

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475										TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274			
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	107 1	1007 2	N		34			149
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	37 9	1170 2	N		45	98 1		96
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	124 1	844 2	N		48	72 1		72
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	50 9	937 2	N		45			117
05	1488 N	1199	-0-	-289	-0-	115 1	997 2	N		61	97 1		81
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	53 9	1037 2	N		47			128
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	131 1	1063 2	N		12	51 1		89
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	50 9	1078 2	N		33			122
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	135 1	971 2	N		30			152
10	1209 N	935	-0-	-274	-0-	67 9	782 2	N		14	84 1		82
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	132 1	939 2	N		42			124
*12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	33 9	1112 2	N		64	89 1		99
TOTAL GAS PROD:		14,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		475							

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	94	1	328	2	N	-0-					187
02	700 N	551	-0-	-149	-0-	102	1	441	2	N	7	93	1			101
						8	9									
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	112	1	490	2	N	13					114
						14	9									
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	N	15					129
						17	9									
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	130	1	484	2	N	-0-					129
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	121	1	437	2	N	63	110	1			82
						69	9									
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	133	1	419	2	N	2					84
						2	9									
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	N	-0-					84
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	131	1	967	2	N	1					85
						1	9									
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	142	1	1367	2	N	-0-					85
11	750 N	257	-0-	-493	-0-	14	1	237	2	N	5					90
						6	9									
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	35					125
						39	9									
TOTAL GAS PROD: 7,722																TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//										58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//										918475		RRCID -> 230380		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12145		PERF.10566 - 10712			
TRAYLOR, MAUDE B										WELL #:		3									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	124 72 9	1824 2	1	N		65					154					
02	1932 N	1093	-0-	-839	-0-	57 39 9	997 2	1	N		35	86	1			103					
03	2077 N	1546	-0-	-531	-0-	73 42 9	1431 2	1	N		38					141					
04	1950 N	1433	-0-	-517	-0-	80 51 9	1302 2	1	N		46	113	1			74					
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	108 58 9	1649 2	1	N		53	60	1			67					
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	109 66 9	1433 2	1	N		60	90	1			37					
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	127 46 9	1720 2	1	N		42					79					
08	1829 N	1608	-0-	-221	-0-	112 26 9	1470 2	1	N		24	55	1			48					
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	107 44 9	1245 2	1	N		40					88					
10	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	139 42 9	1294 2	1	N		38	67	1			59					
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	136 53 9	1815 2	1	N		48					107					
*12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	140 57 9	1737 2	1	N		52	72	1			87					
TOTAL GAS PROD:		19,825				TOTAL CONDENSATE PROD:				541											

TRAYLOR, M. B., EST.				WELL #:	3	RRCID -> 233313	COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10422	- 11673	
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	138 65	1 9	1259	2	N	59	91	1		65
02	1596 N	1139	-0-	-457	-0-	118 50	1 9	971	2	N	45				110
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	133 68	1 9	1499	2	N	62	108	1		64
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	134 58	1 9	1476	2	N	53				117
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	140 52	1 9	1728	2	N	47	95	1		69
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	136 114	1 9	1729	2	N	104	67	1		106
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	140 69	1 9	1699	2	N	63	92	1		77
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	138 101	1 9	1946	2	N	92	119	1		50
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	122 97	1 9	1614	2	N	88	40	1		98
10	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	143 94	1 9	1509	2	N	85	116	1		67
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	136 112	1 9	1930	2	N	102				169
*12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	139 106	1 9	1995	2	N	96	197	1		68
TOTAL GAS PROD:		21,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		896							

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874										COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	T. A.	1025	-0-	1025	6093	17 1	977 2	N	28		75		
02	T. A.	979	-0-	979	7072	31 9	940 2	N	23	61 1	37		
03	T. A.	2024	-0-	2024	9096	14 1	1945 2	N	47		84		
04	T. A.	1437	-0-	1437	10533	25 9	1334 2	N	70	66 1	88		
05	11610 X	1077	-0-	-10533	-0-	27 1	1022 2	N	37	79 1	46		
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	52 9	646 2	N	81	84 1	43		
07	1462 N	767	-0-	-695	-0-	26 1	701 2	N	51		94		
08	1085 N	706	-0-	-379	-0-	77 9	638 2	N	53		147		
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	10 1	905 2	N	52	142 1	57		
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56 9	993 2	N	69	87 1	39		
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	10 1	1064 2	N	71		110		
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	15 1	661 2	N	6		116		
TOTAL GAS PROD: 12,659						TOTAL CONDENSATE PROD: 588							

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY 891175													
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605										COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332			
01	7503	7503	-0-	-0-	-0-	528 1	6945 2	N	27		204		
02	7321	6146	-0-	-1175	-0-	30 9	5618 2	N	18		222		
03	7321	7321	-0-	-0-	-0-	508 1	6768 2	N	20		242		
04	6683	6683	-0-	-0-	-0-	20 9	6157 2	N	24	181 1	85		
05	6778	6778	-0-	-0-	-0-	531 1	6201 2	N	10		95		
06	6713	6713	-0-	-0-	-0-	22 9	6162 2	N	24		119		
07	5871	5871	-0-	-0-	-0-	500 1	5317 2	N	20		139		
08	6750	6750	-0-	-0-	-0-	26 9	6190 2	N	17		156		
09	6590	6590	-0-	-0-	-0-	525 1	6059 2	N	8		164		
10	8233	8233	-0-	-0-	-0-	22 9	7516 2	N	21		185		
11	5286	5286	-0-	-0-	-0-	541 1	4724 2	N	15		200		
12	3751	8335	-0-	4584	4584	19 9	7622 2	N	20		220		
TOTAL GAS PROD: 82,209						TOTAL CONDENSATE PROD: 224							

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)			//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN								
WAGNER OIL COMPANY					891175															
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:		30	RRCID -> 181999			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	29	RRCID -> 198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 7696	-	7714
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	39	RRCID -> 211823	COMPL.	DATE 03/18/2005	TOTAL	DEPTH 16986	PERF. 7710 - 7782
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	130	1	204 2 Y	43	25 1	65
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	47 116	9 1	178 2 Y	45	29 1	81
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	50 161	9 1	209 2 Y	40	34 1	87
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	44 125	9 1	193 2 Y	35	70 1	52
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	39 171	9 1	215 2 Y	37	34 1	55
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41 166	9 1	208 2 Y	39	36 1	58
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	43 110	9 1	135 2 Y	30	37 1	51
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	33 144	9 1	185 2 Y	39	28 1	62
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	43 143	9 1	186 2 Y	48	30 1	80
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	53 16	9 1	149 2 Y	-0-	37 1	43
11	360 N	101	-0-	-259	-0-	13	1	88 2 Y	-0-	28 1	15
12	403 N	129	-0-	-274	-0-	12	1	117 2 Y	-0-	11 1	4
TOTAL GAS PROD:			3,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			356		

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF. 10499 - 10511

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	20	20	1	5
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	21	19	1	7
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	20	21	1	6
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	18	17	1	7
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	17	18	1	6
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	25	25	1	6
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	25	24	1	7
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	18	18	1	7
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	18	18	1	7
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	18	20	1	5
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	25	23	1	7
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	51	53	1	5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		276				

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	26	1	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	26	1	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	30	1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	24	1	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25	1	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	34	1	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	34	1	10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	25	1	10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	26	1	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	27	1	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	32	1	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	73	75	1	8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		385				

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	41	1	11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	39	1	14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	50	1	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	37	1	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	38	1	12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	49	1	12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	48	1	14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	37	1	15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	38	1	14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53	53	1	14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55	54	1	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	61	1	5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		540						

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, L0.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAURBRO //CONT.// 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 5210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6322 - 6328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	14	1			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	14	1			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	15	1			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
12	14B2 EXT	6928	-0-	6928	6928	6928	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,928																TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAURBRO (MARGINULINA 5100)		58449 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
BONNOT, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 138303		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5182 - 5190				
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAURBRO (PRITCHETT)				58449 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
STRAUSS				WELL #:	24	RRCID -> 256612	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 4570 - 4590
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAURBRO (5530)				58449 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
ALBERTA GAYLE				WELL #: 11	RRCID -> 229707	COMPL. DATE 02/17/2007	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5565 -	5568
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAURITZ (5700)				58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
FREDCO				284921												
MAURITZ, H. & TRUST				WELL #:		1		RRCID -> 074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MAURITZ, EAST (5600)				58470 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
MARQUEE CORPORATION				526675										
MAURITZ "A"				WELL #:	1	RRCID -> 269824	COMPL.	DATE 07/25/2012	TOTAL	DEPTH	6850	PERF.	5686 -	5688
01	5921 #	2248	-0-	-3673	-0-	1698	2	550	9	N	500	510	1	175
02	3500	1566	-0-	-1934	-0-	1140	2	426	9	N	387	335	1	227
03	3875	1529	-0-	-2346	-0-	1196	2	333	9	N	303	335	1	195
04	3750	1631	-0-	-2119	-0-	1092	2	539	9	N	490	340	1	345
05	2728 #	1182	-0-	-1546	-0-	834	2	348	9	N	316	342	1	319
06	2190 #	887	-0-	-1303	-0-	502	2	385	9	N	350	345	1	324
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	197	341	1	180
08	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	283	338	1	125
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	272	173	1	224
10	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	273	348	1	149
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	264	173	1	240
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	349	1	160
TOTAL GAS PROD:		9,043			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,904					

MAURITZ, WEST (5600 FRI0)				58476 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
MARQUEE CORPORATION				526675						
WILLIAMS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 274197	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5504 - 5511
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/10/2015	-	PLUGGED 06/10/15				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAURITZ, WEST (6550)					58476 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON							
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION					747012													
PATMAN					WELL #:	1	RRCID ->	249326	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	6501 -	6510		
M																		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	153	1	2088	9	N	1898	2082	1				342	
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	44	1	1804	9	N	1640	1558	1				424	
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	103	1	1891	9	N	1719	1738	1				405	
04	2160 N	1740	-0-	-420	-0-	83	1	1657	9	N	1506	1387	1		1	8	523	
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1617	9	N	1470	1560	1				433	
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	83	1	1454	9	N	1322	1391	1				364	
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	101	1	1601	9	N	1455	1712	1				107	
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	9	N	1446	1381	1				172	
09	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	83	1	1284	9	N	1167	1051	1				288	
10	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	103	1	1187	9	N	1079	1073	1				294	
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	83	1	1140	9	N	1036	1074	1				256	
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1274	1246	1				284	
TOTAL GAS PROD:		18,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,012										

MAXINE, EAST (MACKHANK)				58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
DUTY GAS UNIT				WELL #:		5-C		RRCID -> 097328		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 7224	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	12	2	1		11
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	13	9								
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	19	2	7	9	Y	6	6	1		11
						1	1	36	2	Y	6	7	1		10
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	7	9								
						1	1	22	2	Y	8	7	1		11
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	9								
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	1		11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3				14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1		3
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				402		TOTAL CONDENSATE PROD:				48					

MAXINE, EAST (MASSIVE)				58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
DUTY GAS UNIT				WELL #:		5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ACOCK OPERATING LIMITED 003596
 MATULA, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 221314 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7742 - 7747

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14													
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRITANCO, L.L.C. 093620
 EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			84
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			84
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			84
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			84
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			84
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		Y	-0-			84
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			84
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		Y	-0-			84
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		Y	-0-			84
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		Y	-0-			84
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			84
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD: 1,307													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			48
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2		Y	-0-			48
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		Y	-0-			48
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-			48
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			48
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		Y	-0-			48
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		Y	-0-			48
08	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2		Y	-0-			48
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			48
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			48
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			48
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD: 736													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1118

MAXINE, EAST (MATULA)				58526 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10164	- 10171			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1054	-0-	-1457	-0-	124 91	1 9	839	2	N	83					195
02	2324 X	36	-0-	-2288	-0-	10	1	26	2	N	-0-					195
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					195
04	2490 X	1001	-0-	-1489	-0-	120	1	881	2	N	-0-					195
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	191	1	2570	2	N	30					225
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	33 17	9 9	1029	2	N	15					240
07	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	263 15	1 9	1435	2	N	14	193	1			61
08	2790 X	59	-0-	-2731	-0-	19 6	1 9	34	2	N	5					66
09	2700 X	1464	-0-	-1236	-0-	169 19	1 9	1276	2	N	17	1	8			82
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	360 42	1 9	2515	2	N	38					120
11	1650 X	928	-0-	-722	-0-	129 19	1 9	780	2	N	17					137
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					137
TOTAL GAS PROD:		13,251		TOTAL CONDENSATE PROD:						219						

GEISER OPERATING, INC.				298984											
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10084	- 10106	
01	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4675	2	15	9	N	14		40	
02	4480	X	4147	-0-	-333	-0-	4133	2	14	9	N	13		53	
03	4929	X	4866	-0-	-63	-0-	4851	2	15	9	N	14		67	
04	4770	X	4533	-0-	-237	-0-	4505	2	28	9	N	25		92	
05	4929	X	4483	-0-	-446	-0-	4452	2	31	9	N	28	75	1	45
06	4710	X	3754	-0-	-956	-0-	3746	2	8	9	N	7		52	
07	4867	X	1657	-0-	-3210	-0-	1651	2	6	9	N	5		57	
08	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	4565	2	11	9	N	10		67	
09	4530	X	4505	-0-	-25	-0-	4483	2	22	9	N	20		87	
10	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4404	2	13	9	N	12	41	1	58
11	4440	X	4087	-0-	-353	-0-	4073	2	14	9	N	13		71	
12	4650	X	4400	-0-	-250	-0-	4383	2	17	9	N	15		86	
TOTAL GAS PROD:				50,115	TOTAL CONDENSATE PROD:				176						

MAXINE, EAST (9100) BRANDER, SAM H. SULLIVAN UNIT				58526 800 088618	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 9184 - 9196						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3588	-0-	-318	-0-	106 34	1 9	3448	2	Y	31					117
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	102 59	1 9	3318	2	Y	54	80	1			91
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	104 55	1 9	3354	2	Y	50					141
04	3720 X	3215	-0-	-505	-0-	95 33	1 9	3087	2	Y	30	93	1			78
05	3844 X	701	-0-	-3143	-0-	20 30	1 9	651	2	Y	27					105
06	3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	43 26	1 9	1385	2	Y	24					129
07	3844 X	3137	-0-	-707	-0-	93 29	1 9	3015	2	Y	26					155
08	3503 X	498	-0-	-3005	-0-	14 23	1 9	461	2	Y	21	93	1			83
09	3210 X	1507	-0-	-1703	-0-	44 36	1 9	1427	2	Y	33					116
10	3131 X	2987	-0-	-144	-0-	87 64	1 9	2836	2	Y	58	92	1			82
11	3030 X	2024	-0-	-1006	-0-	59 36	1 9	1929	2	Y	33					115
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	157	89	1			183
TOTAL GAS PROD:		26,103		TOTAL CONDENSATE PROD:				544								

SULLIVAN UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039	-	9048
01	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	42 163	1 9	1364	2	Y	148	175	1		3
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	47 239	1 9	1533	2	Y	217	196	1		24
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	58 348	1 9	1862	2	Y	316	204	1		136
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	53 216	1 9	1710	2	Y	196	199	1		133
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	62 206	1 9	2000	2	Y	187	208	1		112
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	56 157	1 9	1801	2	Y	143	173	1		82
07	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	56 171	1 9	1807	2	Y	155	181	1		56
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	43 183	1 9	1387	2	Y	166	162	1		60
09	2010 N	1746	-0-	-264	-0-	47 195	1 9	1504	2	Y	177	167	1		70
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	56 172	1 9	1830	2	Y	156	128	1		98
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	55 187	1 9	1792	2	Y	170	258	1		10
*12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	62 132	1 9	2001	2	Y	120	110	1		20
TOTAL GAS PROD:		23,597		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,151							

MAXINE, EAST (9100)		//CONT.// 58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BRANDER, SAM H.		//CONT.// 088618							
SULLIVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304	
								PERF. 9009 - 9032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	744 N	409	-0-	-335	-0-	10 1	316 2	Y	75
						83 9			75 1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	37 1	308 2	Y	75
						83 9			75 1
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	12 1	392 2	Y	75
						83 9			75 1
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	11 1	349 2	Y	75
						83 9			75 1
05	744 N	505	-0-	-239	-0-	13 1	409 2	Y	75
						83 9			75 1
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	12 1	384 2	Y	75
						83 9			75 1
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	12 1	366 2	Y	75
						83 9			75 1
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	12 1	371 2	Y	75
						83 9			75 1
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	12 1	375 2	Y	80
						88 9			80 1
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	80 1	2599 2	Y	100
						110 9			100 1
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	14 1	484 2	Y	100
						110 9			100 1
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	16 1	512 2	Y	100
						110 9			100 1
TOTAL GAS PROD:		8,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		980			

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DUTY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8766 - 9198	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ACOCK OPERATING LIMITED		003596							
HERRING RANCH -A-		WELL #: 03/01/2013		RRCID -> 163108		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 10317	
								PERF. 8684 - 8704	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BRANDER, SAM H.				088618														
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8698 - 8710						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	465 N	452	-0-	-13	-0-			13 1		405 2	Y	31						165
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-			34 9										
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-			51 1		1656 2	Y	54		100	1			119
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-			59 9										
05	3100 N	3741	-0-	641	641			79 1		2554 2	Y	50						169
06	3000 N	3132	-0-	132	773			55 9										
07	1773 N	1000	-0-	-773	-0-			9 1		279 2	Y	30		94	1			105
08	3100 N	3217	-0-	117	117			33 9										
09	3044 X	2927	-0-	-117	-0-			111 1		3601 2	Y	26						131
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-			29 9										
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-			93 1		3013 2	Y	24						155
*12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-			26 9										
								29 1		943 2	Y	25						180
								28 9										
								95 1		3100 2	Y	20		92	1			108
								22 9										
								86 1		2805 2	Y	33						141
								36 9										
								80 1		2599 2	Y	58		92	1			107
								64 9										
								78 1		2525 2	Y	36						143
								40 9										
								80 1		2604 2	Y	157		89	1			211
								173 9										
TOTAL GAS PROD:		27,487				TOTAL CONDENSATE PROD:				544								

SULLIVAN, JAMES D.												WELL #: 9				RRCID -> 146943				COMPL. DATE 08/03/1993				TOTAL DEPTH 10450				PERF. 8712 - 8724																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	171	1	5533	2	Y	75	75	1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1416	2	Y	20	20	1			-0-
02	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	22	9	1628	2	Y	20	20	1			-0-
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	50	1	1826	2	Y	20	20	1			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	22	9	1277	2	Y	20	20	1			-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	1628	2	Y	20	20	1			-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	22	9	1830	2	Y	50	50	1			-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	57	1	1740	2	Y	50	50	1			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	55	9	1803	2	Y	50	50	1			-0-
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	55	1	1604	2	Y	50	50	1			-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	49	1	1733	2	Y	50	50	1			-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	55	9	1561	2	Y	100	100	1			-0-
*12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	53	1	1557	2	Y	50	50	1			-0-
						110	9									
						48	1									
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 20,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
FAULKNER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731				
PAWLIK-GODFREY GU		WELL #:		1												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	116	1	790	2	N	5					117
02	774 X	774	-0-	-0-	-0-	214	1	554	2	N	5					122
03	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	248	1	771	2	N	6					128
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	120	1	878	2	N	6					134
05	899 X	833	-0-	-66	-0-	57	1	766	2	N	9					143
06	990 X	340	-0-	-650	-0-	61	1	265	2	N	13					156
07	1054 X	533	-0-	-521	-0-	82	1	447	2	N	4					160
08	1054 X	31	-0-	-1023	-0-	11	1	20	2	N	-0-					160
09	1020 X	223	-0-	-797	-0-	26	1	197	2	N	-0-					160
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	105	1	733	2	N	1					161
11	510 X	255	-0-	-255	-0-	36	1	219	2	N	-0-					161
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					161
TOTAL GAS PROD:		6,771				TOTAL CONDENSATE PROD:				49						

GEISER OPERATING, INC. HERRING RANCH 67-1				298984 WELL #:	1	RRCID -> 102317	COMPL. DATE 08/04/1982	TOTAL DEPTH	9830 PERF.	8704 -	8707	
01	2480 X	1357	-0-	-1123	-0-	1315	2	42	9	N	38	89
02	1652 X	1533	-0-	-119	-0-	1497	2	36	9	N	33	122
03	1829 X	1411	-0-	-418	-0-	1365	2	46	9	N	42	99
04	1740 X	1388	-0-	-352	-0-	1351	2	37	9	N	34	133
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1871	2	51	9	N	46	69
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1734	2	51	9	N	46	115
07	1705 X	1659	-0-	-46	-0-	1627	2	32	9	N	29	144
08	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	1724	2	48	9	N	44	188
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1839	2	58	9	N	53	241
10	1922 X	1781	-0-	-141	-0-	1735	2	46	9	N	42	136
11	1800 X	1484	-0-	-316	-0-	1439	2	45	9	N	41	177
12	1953 X	1437	-0-	-516	-0-	1383	2	54	9	N	49	54
TOTAL GAS PROD:		19,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		497						

MATULA, ROBERT				WELL #:	2	RRCID -> 137952	COMPL.	DATE 03/09/1991	TOTAL	DEPTH 10480	PERF. 8670 - 8680
01	620 X	602	-0-	-18	-0-	585	2	17 9 N	15		118
02	560 X	527	-0-	-33	-0-	514	2	13 9 N	12		130
03	620 X	537	-0-	-83	-0-	517	2	20 9 N	18	122 1	26
04	600 X	572	-0-	-28	-0-	561	2	11 9 N	10		36
05	620 X	532	-0-	-88	-0-	528	2	4 9 N	4		40
06	570 X	504	-0-	-66	-0-	500	2	4 9 N	4		44
07	589 X	459	-0-	-130	-0-	453	2	6 9 N	5		49
08	589 X	460	-0-	-129	-0-	458	2	2 9 N	2		51
09	570 X	514	-0-	-56	-0-	502	2	12 9 N	11		62
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12 9 N	11		73
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10 9 N	9		82
*12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6 9 N	5		87
TOTAL GAS PROD:			6,329		TOTAL CONDENSATE PROD:			106			

MAXINE, EAST (8700)														
GEISER OPERATING, INC.														
HERRING RANCH 67														
//CONT.//				58526 854		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
//CONT.//				298984										
WELL #:				2		RRCID -> 156866			COMPL. DATE 01/13/1996			TOTAL DEPTH 10325		
												PERF. 8656 - 8678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
														BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAXINE, EAST (8400)														
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC														
ERICSON CLARK														
				58526 857		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
				033149										
WELL #:				1Y		RRCID -> 223255			COMPL. DATE 02/28/2010			TOTAL DEPTH 8503		
												PERF. 8290 - 8350		
01	9176 X	1625	-0-	-7551	-0-	140	1	1465	2	N	18			170
02	8288 X	1498	-0-	-6790	-0-	20	9	1134	2	N	22			192
03	8432 X	1726	-0-	-6706	-0-	24	9	1201	2	N	23			215
04	8160 X	1788	-0-	-6372	-0-	500	1	1227	2	N	19			234
05	4588 X	2012	-0-	-2576	-0-	25	9	1371	2	N	19			253
06	1680 X	1527	-0-	-153	-0-	540	1	967	2	N	18			271
07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	21	9	2145	2	N	25	187	1	109
08	2015 X	1750	-0-	-265	-0-	420	1	1370	2	N	-0-			109
09	1950 X	1893	-0-	-57	-0-	28	9	1413	2	N	-0-			109
10	2604 X	1823	-0-	-781	-0-	480	1	1283	2	N	-0-			109
11	2520 X	1675	-0-	-845	-0-	540	1	1265	2	N	9			118
12	2604 X	1648	-0-	-956	-0-	10	9	1237	2	N	10			128
TOTAL GAS PROD:				21,558		TOTAL CONDENSATE PROD:			163					

COLUMBUS ENERGY, LLC														
DUTY, H.O. GAS UNIT														
				169313		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
				2										
WELL #:						RRCID -> 129327			COMPL. DATE 03/13/1999			TOTAL DEPTH 9000		
												PERF. 6689 - 6704		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1125

MAXINE, EAST (8400)													CNTY: LIVE OAK	
MCCOMBS ENERGY, LTD.														
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT														
//CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	5042	-0-	1942	1942	713 1	4279 2	N	45					219
02	2800 N	1652	-0-	-1148	794	50 9	1023 2	N	15					234
03	2499 N	1705	-0-	-794	-0-	612 1	1118 2	N	8					242
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	17 9	1521 2	N	3					245
05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	578 1	1538 2	N	14	179 1				80
06	2100 X	1760	-0-	-340	-0-	9 9	1131 2	N	10					90
07	2170 X	1402	-0-	-768	-0-	682 1	821 2	N	4					94
08	2170 X	2166	-0-	-4	-0-	3 9	1453 2	N	-0-					94
09	2100 X	1563	-0-	-537	-0-	713 1	965 2	N	-0-					94
10	1395 N	1183	-0-	-212	-0-	598 1	1087 2	N	8					102
11	2100 N	1171	-0-	-929	-0-	87 1	1060 2	N	23					125
12	1612 N	1074	-0-	-538	-0-	9 9	951 2	N	25					150
						25 9								
						95 1								
						28 9								
TOTAL GAS PROD: 23,190													TOTAL CONDENSATE PROD: 155	

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT													N/A PERF. N/A	
WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A														
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-					73
02	4452 X	86	-0-	-4366	-0-	32 1	54 2	N	-0-					73
03	4929 X	395	-0-	-4534	-0-	135 1	260 2	N	-0-					73
04	4770 X	25	-0-	-4745	-0-	8 1	17 2	N	-0-					73
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-					73
06	390 X	203	-0-	-187	-0-	72 1	131 2	N	-0-					73
07	403 X	51	-0-	-352	-0-	21 1	30 2	N	-0-					73
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-					73
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					73
10	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	626 1	7865 2	N	109					182
						120 9								
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	604 1	7420 2	N	100	190 1				92
						110 9								
*12	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	595 1	5945 2	N	92					184
						101 9								
TOTAL GAS PROD: 24,146													TOTAL CONDENSATE PROD: 301	

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313														
DUTY GAS UNIT				WELL #:	3-L	RRCID -> 159161	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9500	-	9543						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	4619	3176	-0-	-1443	-0-	393	1	2664	2	Y		108	93	1			145	
						119	9											
02	3976 #	3290	-0-	-686	-0-	2952	2	338	9	Y		307	170	1			282	
03	4216 #	3056	-0-	-1160	-0-	86	1	2798	2	Y		156	184	1			254	
						172	9											
04	3969 R	3969	-0-	-0-	-0-	105	1	3757	2	Y		97	180	1			171	
						107	9											
05	4813 R	4813	-0-	-0-	-0-	125	1	4602	3	Y		78	99	1			150	
						86	9											
06	5589	5589	-0-	-0-	-0-	146	1	5401	3	Y		38					188	
						42	9											
07	4395 R	4395	-0-	-0-	-0-	141	1	4167	3	Y		79	79	1			188	
						87	9											
08	4092 #	3783	-0-	-309	-0-	254	1	3506	3	Y		21	154	1			55	
						23	9											
09	4650	3771	-0-	-879	-0-	224	1	3450	3	Y		88	79	1			64	
						97	9											
10	4805	3876	-0-	-929	-0-	3776	3	100	9	Y		91	80	1			75	
11	4650	4085	-0-	-565	-0-	228	1	3749	3	Y		98	88	1			85	
						108	9											
12	4402 #	NO RPT	-0-	-4402	-0-						Y	NO RPT					85	
TOTAL GAS PROD:		43,803			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,161									

MAXINE, EAST (9700)				58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
GEISER OPERATING, INC.				298984							
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID -> 178915	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL	DEPTH 10325	PERF. 9632	- 9644
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAXINE, EAST (9800)				58526 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
RICHTER				WELL #:	1	RRCID -> 257225	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9024 - 9033	
01	2666 #	2467	-0-	-199	-0-	2439	2	28 9	N	25			175	
02	2408 #	2158	-0-	-250	-0-	2143	2	15 9	N	14			189	
03	2666 #	1540	-0-	-1126	-0-	1501	2	39 9	N	35			224	
04	2520 #	1315	-0-	-1205	-0-	1279	2	36 9	N	33			257	
05	2604 #	1547	-0-	-1057	-0-	1510	2	37 9	N	34	173 1		118	
06	2400 #	696	-0-	-1704	-0-	681	2	15 9	N	14			132	
07	2387 #	523	-0-	-1864	-0-	515	2	8 9	N	7			139	
08	1550 #	1059	-0-	-491	-0-	1047	2	12 9	N	11			150	
09	1500 #	1356	-0-	-144	-0-	1356	2		N	-0-			150	
10	2534 R	2534	-0-	-0-	-0-	2510	2	24 9	N	22			172	
11	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	2546	2	25 9	N	23			195	
*12	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	2753	2	22 9	N	20			215	
TOTAL GAS PROD:				20,541	TOTAL CONDENSATE PROD:				238					

MAXINE, E. (10,000)				58526 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
DUTY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 175658	COMPL. DATE 08/21/1999	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10016	-	10040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4340 #	3229	-0-	-1111	-0-	414	1	2805	2	Y	9	88	1			11
02	3752 #	3004	-0-	-748	-0-	2996	2	8	9	Y	7	7	1			11
03	4154 #	3072	-0-	-1082	-0-	91	1	2974	2	Y	6	7	1			10
04	4116 R	4116	-0-	-0-	-0-	108	1	3869	2	Y	126	7	1			129
05	3472 #	3244	-0-	-228	-0-	139	9	3048	3	Y	103	75	1			157
06	3210 #	3123	-0-	-87	-0-	83	1	2987	3	Y	50					207
07	3896 R	3896	-0-	-0-	-0-	113	9	3694	3	Y	102	86	1			223
08	4247 #	1611	-0-	-2636	-0-	112	9	1473	3	Y	28	182	1			69
09	4110 #	3432	-0-	-678	-0-	107	1	3111	3	Y	108	98	1			79
10	4422 R	4422	-0-	-0-	-0-	31	9	101	9	Y	92	95	1			76
11	4312 R	4312	-0-	-0-	-0-	4321	3	3961	3	Y	100	90	1			86
12	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-	241	1									86
						110	9			Y	NO RPT					
TOTAL GAS PROD:		37,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		731								

MAXINE, NE (8000)				58528 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
LINDHOLM, CHARLES				WELL #:	1	RRCID -> 052283	COMPL. DATE 11/10/1971	TOTAL	DEPTH 8048	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				240
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAYO				58693 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996									
ROBERTSON-ROSS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 099941	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL	DEPTH 6700	PERF. 5054	-	5057	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

 MAYO (FRI0 6530) 58693 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 UNITED OPERATING, LLC 877448
 DAHLSTROM
 WELL #: 1 RRCID -> 094863 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6532 - 6535

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15								

 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HANNA, ROSS
 WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 M & B OPERATING CO. 517820
 SEA BISCUIT
 WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

01	3131 X	2636	-0-	-495	-0-	2636	2	N	-0-	-0-
02	2828 X	2398	-0-	-430	-0-	2398	2	N	-0-	-0-
03	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	2559	2	N	-0-	-0-
04	2910 X	2411	-0-	-499	-0-	2411	2	N	-0-	-0-
05	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2	N	-0-	-0-
06	2580 X	2471	-0-	-109	-0-	2471	2	N	-0-	-0-
07	2666 X	2281	-0-	-385	-0-	2281	2	N	-0-	-0-
08	2573 X	2333	-0-	-240	-0-	2333	2	N	-0-	-0-
09	2460 X	2362	-0-	-98	-0-	2362	3	N	-0-	-0-
10	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	2226	3	N	-0-	-0-
11	2460 X	2162	-0-	-298	-0-	2162	3	N	-0-	-0-
*12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	-0-

 TOTAL GAS PROD: 26,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYO (5300 FRIO)				58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #: 17	RRCID -> 030585	COMPL. DATE 09/27/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 5290	- 5293
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867															
RATLIFF, GENE -C-				WELL #:	4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	5397 -	5401					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 JONES & ALLEN 440766
 GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAH			
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236								
MCCASKILL		WELL #:		1	RRCID -> 269580		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8894 - 8902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	2			147
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3057	3	19	9	N	17	164
03	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8703	3	39	9	N	35	199
04	3300 X	3164	-0-	-136	-0-	3132	3	32	9	N	29	48
05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4776	3	64	9	N	58	104
06	6750 X	5436	-0-	-1314	-0-	5294	3	142	9	N	129	219
07	6975 X	4145	-0-	-2830	-0-	4123	3	22	9	N	20	53
08	6975 X	2162	-0-	-4813	-0-	2162	3			N	-0-	53
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	53
10	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-	53
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-	53
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		31,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		290						

SCS OPERATING COMPANY, LLC				760232								
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
HILBRICH		WELL #:		2	RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600		PERF.15358 - 15370	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
 HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

01	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
02	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
03	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
04	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
05	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
06	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
07	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
08	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
09	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
10	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
11	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
12	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

01	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
02	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
03	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
04	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
05	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
06	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
07	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
08	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
09	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
10	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
11	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
12	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					598																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
UNIVERSAL GEOPOWER LLC				878327													
SCOTT		WELL #:		2	RRCID -> 194120		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL	DEPTH 17507	PERF.12784 - 12819						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCOTT				WELL #:	3	RRCID -> 207420	COMPL.	DATE 11/14/2003	TOTAL	DEPTH 15675	PERF.14980 - 15294
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138 7	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	242	-0-	242	242 2		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	181	-0-	181	423 136 2	45 9	N	41		41
08	14B2	EXT	16172	-0-	16172	16595 15699 2	473 9	N	430	188 1	283
09	14B2	EXT	18022	-0-	18022	34617 17395 2	627 9	N	570	726 1	127
10	14B2	EXT	15629	-0-	15629	50246 15131 2	498 9	N	453	355 1	225
11	14B2	EXT	12708	-0-	12708	62954 12278 2	430 9	N	391	357 1	259
12	14B2	EXT	11401	-0-	11401	74355 10987 2	414 9	N	376	548 1	87
TOTAL GAS PROD:			74,355		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,261			

MCCASKILL (REKLAW 2ND)				58932 106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
HILBRICH-SELLERS				WELL #:	3 U	RRCID -> 075358	COMPL. DATE 01/17/1978	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN (GRETA STRINGER) //CONT.// 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1875)			59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO										
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364																
MARBERRY			WELL #:		7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCFADDIN (1900)				59371 153	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010					
MCFADDIN				WELL #: 123	RRCID -> 043528	COMPL. DATE 02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCFADDIN				WELL #:	512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	1892 -	1902
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
T-C OIL COMPANY, LLC		833782															
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581		PERF. 2074 - 2084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAY PASTURE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 241918	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2092 - 2108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCFADDIN (2200)					59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: REFUGIO			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC					836010								
MCFADDIN, J. A.					WELL #:	134	RRCID ->	002719	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2198 - 2208
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2450)			59371.255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364													
MARBERRY "B"			WELL #:		5		RRCID -> 254382		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 2458 - 2462			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARBERRY				WELL #:	20	RRCID -> 272723	COMPL.	DATE 02/28/2014	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	2462 -	2465
01	2356 #	692	-0-	-1664	-0-	692	2	N	-0-					-0-
02	2128 #	22	-0-	-2106	-0-	22	2	N	-0-					-0-
03	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-					-0-
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-					-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-					-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			714	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
OCONNOR				WELL #:	RRCID -> 100918	COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2545	- 2551
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010											
MCFADDIN				WELL #:	59	RRCID ->	145850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2560 - 2566		
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFADDIN					WELL #:	138	RRCID ->	149529	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	2578 -	2585
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCFADDIN				WELL #:	C 2	RRCID -> 244451	COMPL. DATE 10/07/2008				TOTAL DEPTH	5248 PERF.	2564 -	2567
01	496 N	311	-0-	-185	-0-	116	1	18	2	N	-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	177	5							
						135	1	28	2	N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	499	5							
						174	1	60	2	N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	391	5							
						169	1	56	2	N	-0-			-0-
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	375	5							
						173	1	27	2	N	-0-			-0-
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	314	5							
						168	1	27	2	N	-0-			-0-
07	558 N	431	-0-	-127	-0-	275	5							
						102	1	24	2	N	-0-			-0-
08	527 N	325	-0-	-202	-0-	305	5							
						79	1	44	2	N	-0-			-0-
09	480 N	262	-0-	-218	-0-	202	5							
						80	1	25	2	N	-0-			-0-
10	434 N	250	-0-	-184	-0-	157	5							
						72	1	19	2	N	-0-			-0-
11	300 N	205	-0-	-95	-0-	159	5							
						70	1	16	2	N	-0-			-0-
12	279 N	156	-0-	-123	-0-	119	5							
						56	1	72	2	N	-0-			-0-
						28	5							
TOTAL GAS PROD:				4,811	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010		MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2561 - 2572	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	930 N	606	-0-	-324	-0-	226	1	35	2	N	-0-					-0-	
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	345	1	52	2	N	-0-					-0-	
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	246	1	99	2	N	-0-					-0-	
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	912	5	66	2	N	-0-					-0-	
05	1085 N	571	-0-	-514	-0-	289	1	30	2	N	-0-					-0-	
06	990 N	837	-0-	-153	-0-	648	5	48	2	N	-0-					-0-	
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	201	1	50	2	N	-0-					-0-	
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	446	5	89	2	N	-0-					-0-	
09	840 N	501	-0-	-339	-0-	192	1	48	2	N	-0-					-0-	
10	899 N	582	-0-	-317	-0-	349	5	44	2	N	-0-					-0-	
11	630 N	428	-0-	-202	-0-	299	1	33	2	N	-0-					-0-	
12	527 N	192	-0-	-335	-0-	490	5	88	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
MCFADDIN "A"				WELL #:	43	RRCID ->	254988	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2590	-	2593
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
 MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
 FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCFADDIN (2900)			59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364														
MARBERRY "B"			WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 1790 - 2536				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
MCFADDIN			WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCFADDIN			WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	600	-0-	-423	-0-	224	1	34	2	N	-0-					-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	342	5	64	2	N	-0-					-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	305	1	147	2	N	-0-					-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1127	5	138	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	994	-0-	-649	-0-	431	1	52	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1080	-0-	-420	-0-	965	5	62	2	N	-0-					-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	421	1	91	2	N	-0-					-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	934	5	190	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	335	1	100	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	978	-0-	-665	-0-	607	5	73	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	763	-0-	-587	-0-	386	1	58	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	590	-0-	-495	-0-	632	5	272	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN (3100)				59371 442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010											
MCFADDIN				WELL #:	17	RRCID -> 145851		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3110 - 3115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCFADDIN					WELL #:	506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137 -	3140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN (3200)				59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364						
FAGAN				WELL #:	4	RRCID -> 234401	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH	5654	PERF. 3190 - 4080
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
 FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) //CONT.// 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364													
FAGAN		WELL #:		1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3557 - 3565			

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010							
MCFADDIN			WELL #:	117	RRCID -> 144051	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680	- 3790
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCFADDIN				WELL #:	121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3587 -	3593
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010													
MCFADDIN		WELL #:		179	RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3594 -	3598				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	837 X	391	-0-	-446	-0-	146	1	22	2	N	-0-						-0-
						223	5										
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	130	1	27	2	N	-0-						-0-
						481	5										
03	527 N	394	-0-	-133	-0-	110	1	38	2	N	-0-						-0-
						246	5										
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	94	1	31	2	N	-0-						-0-
						209	5										
05	713 N	285	-0-	-428	-0-	96	1	15	2	N	-0-						-0-
						174	5										
06	390 N	249	-0-	-141	-0-	89	1	14	2	N	-0-						-0-
						146	5										
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	51	1	12	2	N	-0-						-0-
						153	5										
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	39	1	22	2	N	-0-						-0-
						101	5										
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	40	1	12	2	N	-0-						-0-
						78	5										
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	36	1	9	2	N	-0-						-0-
						80	5										
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	35	1	8	2	N	-0-						-0-
						60	5										
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	28	1	36	2	N	-0-						-0-
						14	5										

TOTAL GAS PROD: 3,105

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH		3812	PERF. 3591 - 3596
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3900)				59371 587		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR "H"				WELL #: H 28		RRCID -> 149137	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3968 -	3972	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (4050)			59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
MCFADDIN			WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
											5700 PERF. 4046 - 4112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN			WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4094 - 4127	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN			WELL #: 972		RRCID -> 185214		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH		4507 PERF. 4070 - 4072	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN (4800) 59371 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 3 RRCID -> 185223 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364														
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11470	2466	-0-	-9004	12930	2416	2	50	9	N	45	45	1			-0-
02	13080	150	-0-	-12930	-0-	149	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11005 #	74	-0-	-10931	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	8760 #	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
05	7409 #	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
06	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
 FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
 FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MCFADDIN (5500)			59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010										
MCFADDIN			WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508		

M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MC FADDIN			59371 833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
			328364					
			WELL #: 1069	RRCID -> 207458	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5532	5537
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MCFADDIN (5510)			59371 833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364					
FAGAN			WELL #: 20	RRCID -> 263017	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 5906	PERF. 5502	5506
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012								
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	761 R	761	-0-	-0-	-0-	257	1	39	2	Y	65	58	1			34
						393	5	72	9							
02	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	348	1	73	2	Y	61	83	1			12
						1289	5	67	9							
03	868 #	214	-0-	-654	-0-	43	1	15	2	Y	55	48	1			19
						95	5	61	9							
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	37	37	1			19
05	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	33	45	1			7
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	24	17	1			14
07	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	31	34	1			11
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	14	16	1			9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

MCFADDIN (5600 NORTH) //CONT.// 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

01	2604 N	2195	-0-	-409	-0-	2173	2	22	9	N	20					50	
02	1064 N	236	-0-	-828	-0-	93	2	143	9	N	130	177	1			3	
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2830	2	56	9	N	51					54	
04	3000 N	4330	-0-	1330	1330	332	1	3952	2	N	42					96	
						46	9										
05	3100 N	3154	-0-	54	1384	3112	2	42	9	N	38					134	
06	3000 N	2753	-0-	-247	1137	53	1	2681	2	N	17					151	
						19	9										
07	3557 X	2420	-0-	-1137	-0-	2401	2	19	9	N	17					168	
08	2759 X	1899	-0-	-860	-0-	128	1	1756	2	N	14					182	
						15	9										
09	2670 X	2309	-0-	-361	-0-	13	1	2275	2	N	19					201	
						21	9										
10	2759 X	1911	-0-	-848	-0-	584	1	1327	2	N	-0-	161	1			40	
11	2670 X	2525	-0-	-145	-0-	300	1	2210	2	N	14					39	
						15	9										
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					39	
TOTAL GAS PROD:		26,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		362									

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010										
MCFADDIN				WELL #: 187	RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	147	-0-	147	147		35 104	1 5	8 2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-			-0-
09	147 R	-0-	-0-	-147	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		147				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752									
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 19	RRCID -> 203415	COMPL.	DATE 12/18/2003	TOTAL	DEPTH	6025	PERF.	3686	- 3690
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-				-0-
02	T. A.	341	-0-	341	378	172	1	169	2	Y			-0-
03	T. A.	943	-0-	943	1321	605	1	338	2	Y			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1321					Y			-0-
05	1321	-0-	-0-	-1321	-0-					Y			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCFADDIN, EAST (5250)				59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752					
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 49	RRCID -> 074621	COMPL. DATE 12/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN, NORTH (3550)					59373 170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC					836010										
MCFADDIN					WELL #: 166	RRCID -> 278803	COMPL. DATE 10/17/2013	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3544	-	3546				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-		23486					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/17/2015	- P/A	11-17-2015								

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2015 - P/A 11-17-2015

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3750)					59373 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752							
MCFADDIN -A-					WELL #:	67	RRCID -> 173466	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3774 -	3777
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4200)					59373 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752								
MCFADDIN -A-					WELL #: A 58	RRCID -> 141507	COMPL. DATE 04/30/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 4198	-	4203	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4200) //CONT.// 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 62-L RRCID -> 152623 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MACANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) //CONT.// 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: R 1 C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5122 - 5126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 STACY, A. D. INC. 810935
 KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN, NORTH (5060) 59373 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -B- WELL #: 1-L RRCID -> 147648 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP. L.L.C. 862562
 MCCAÑ WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5200)			59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752														
WOMACK, J. Y.			WELL #:		1		RRCID -> 190352		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5186 - 5190				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOP OP, L.L.C. MCCAN				862562 WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5156	- 5468
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCCAN				WELL #:	4	RRCID ->	278534	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	5260	-	5267
01	12865	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT						80
02	11620	NO RPT	-0-	-11620	-0-			N	NO RPT						80
03	12865	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT						80
04	12450	-0-	-0-	-12450	-0-			N	524	424	1				100
05	12865	-0-	-0-	-12865	-0-			N	684	684	1				100
06	12450	-0-	-0-	-12450	-0-			N	319	354	1				65
07	12865	-0-	-0-	-12865	-0-			N	308	342	1				31
08	12865	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT						31
09	12450	NO RPT	-0-	-12450	-0-			N	NO RPT						31
10	12865	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT						31
11	12450	NO RPT	-0-	-12450	-0-			N	NO RPT						31
12	12865	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT						31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,835						

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				59373 380 019752	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN -A-				WELL #:	78	RRCID ->	267054	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5321 -	5328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4681 #	388	-0-	-4293	-0-	176	1	212	2	N	-0-					-0-
02	1568	4	-0-	-1564	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
03	1426 #	397	-0-	-1029	-0-	114	1	283	2	N	-0-					-0-
04	2246	2246	-0-	-0-	-0-	1822	1	424	2	N	-0-					-0-
05	1736	1839	-0-	103	103	1361	1	478	2	N	-0-					-0-
06	1623 N	1520	-0-	-103	-0-	1222	1	298	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	129	1	65	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000 N	3248	-0-	248	248	2930	1	318	2	N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	62					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS)				59373 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.				862562							
MCCANN, CARRIZO				WELL #:	3	RRCID -> 178232	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 5227	PERF. 5156	-	5174
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2008											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN, NORTH (5350)				59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN -A-				WELL #:	65	RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5318 - 5321
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOP OP, L.L.C.				862562													
MCCAN				WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 5404 - 5406					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. //CONT.// 862562
 MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5550) 59373 580 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 TEXAS GULF PROD. CO. 846090
 LINVILLE, OSCAR WELL #: 3 I RRCID -> 002849 COMPL. DATE 08/14/1962 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5606 - 5620

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

01	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	2465	2	N	-0-	-0-
02	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2	N	-0-	-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	983	883 1 100
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-	-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-	-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-	-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			983		

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.// 59373 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.		//CONT.// 862562								
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFADDIN, NORTH (5665)		59373 632		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 47		RRCID -> 111418		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFADDIN, NORTH (5680)		59373 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.		862562								
MCCAN		WELL #: T 6		RRCID -> 253269		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5733 - 5735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AGOIL, INC. 008725
 BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12																						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68																
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				68																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5920 - 5922

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12																						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCFADDIN, N. W. (4800)												CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															
MCFADDIN -A-															
WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	444	-0-	444	444	201	1	243	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	671	-0-	671	1115	369	1	302	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	333	-0-	333	1448	96	1	237	2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCFADDIN, NW. (4950)												CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															
MCFADDIN -A-															
WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835															
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	575	1	971	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	24	-0-	-1092	-0-	7	1	17	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	86	1	69	2	N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	71	1	35	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCFADDIN, NW. (6050)												CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															
MCFADDIN -A-															
WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCGOWN (PETTUS UPPER)					59507 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880																
MCNEILL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 238793					COMPL. DATE 01/28/2008					TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE				
0						AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE					
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	366		2	22	9	N	20					140				
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	220		2	8	9	N	7					147				
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	177		2	19	9	N	17					164				
04	390 #	159	-0-	-231	-0-	148		2	11	9	N	10	153	1			21				
05	403 #	184	-0-	-219	-0-	164		2	20	9	N	18					39				
06	390 #	188	-0-	-202	-0-	176		2	12	9	N	11					50				
07	248 #	158	-0-	-90	-0-	140		2	18	9	N	16					66				
08	186 #	128	-0-	-58	-0-	115		2	13	9	N	12					78				
09	180 #	85	-0-	-95	-0-	79		2	6	9	N	5					83				
10	186 #	73	-0-	-113	-0-	66		2	7	9	N	6					89				
11	180 #	38	-0-	-142	-0-	38		2			N	-0-					89				
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147		2			N	-0-					89				
TOTAL GAS PROD:		1,972		TOTAL CONDENSATE PROD:						122											

MCKEE (PETTUS)			59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
BELLWOS OPERATING CO., L. C.			063857													
RAMSEY, GRACE			WELL #:		2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3292 - 4392	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKINNEY (WILCOX)				59658 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 253815	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 15400	PERF.12316	-	12422	
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCNEILL (YEGUA 5300)			59934 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
HATCHER HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 265034			COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
01	8982	8982	-0-	-0-	-0-	543 1	8416 2	N	21			157
02	8008	8008	-0-	-0-	-0-	23 9	7495 2	N	21			178
03	6169	5228	-0-	-941	-0-	490 1	4682 2	N	3			181
04	5970	4772	-0-	-1198	-0-	23 9	4247 2	N	-0-			181
05	6169	1502	-0-	-4667	-0-	3 9	959 2	N	-0-			181
06	5970	1438	-0-	-4532	-0-	525 1	913 2	N	-0-			181
07	6169	2894	-0-	-3275	-0-	543 1	2339 2	N	11			192
08	4526	4270	-0-	-256	-0-	12 9	3832 2	N	15	187 1		20
09	4380	2879	-0-	-1501	-0-	421 1	2521 2	N	22			42
10	3644 R	3644	-0-	-0-	-0-	17 9	3085 2	N	27			69
*11	5671	5671	-0-	-0-	-0-	24 9	5126 2	N	30			99
12	4278 #	2367	-0-	-1911	-0-	529 1	1953 2	N	10			109
						30 9						
						512 1						
						33 9						
						403 1						
						11 9						

TOTAL GAS PROD:			51,655		TOTAL CONDENSATE PROD:			160				

MCNEILL (YEGUA 5800)			59934 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
MCNEILL, ANNA MAY			WELL #: 1		RRCID -> 116318			COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502	
								PERF. 3020 - 3024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501	
								PERF. 3008 - 3014	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333	
								PERF. 2988 - 2996	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				113
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEDIO CREEK (3000)			//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE																
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782																							
EDWARDS			WELL #:		3	RRCID -> 256080		COMPL. DATE		04/08/2010	TOTAL	DEPTH	3312	PERF.	3019 - 3025													
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
02	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
03	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
04	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
05	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
06	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
07	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
08	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
09	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
10	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
11	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
12	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						24							
			PLUGGED AND ABANDONED_____				11/20/2014 -		P&A		11/20/14																	
TOTAL GAS PROD:			-0-																		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 260688	COMPL.	DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3142 -	3146
01	7130	X	5823	-0-	-1307	-0-	40	1	5783	2	N	-0-	15
02	5600	X	4955	-0-	-645	-0-	40	1	4915	2	N	-0-	15
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-	15
04	5940	X	3550	-0-	-2390	-0-	87	1	3463	2	N	-0-	15
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	67	1	9550	2	N	-0-	15
06	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	67	1	9894	2	N	-0-	15
07	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	67	1	9718	2	N	-0-	15
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	65	1	9184	2	N	23	38
							25	9					
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	62	1	8810	2	N	14	52
							15	9					
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	68	1	10052	2	N	1	53
							1	9					
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	67	1	9636	2	N	4	57
							4	9					
*12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	70	1	9907	2	N	-0-	57
TOTAL GAS PROD:			91,657	TOTAL CONDENSATE PROD:			42						

MEDIO CREEK (3350)				60198 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	269205	COMPL.	DATE	01/18/2013	TOTAL	DEPTH	4410	PERF.	3231 -	3235
01	3038 #	1553	-0-	-1485	-0-	11	1	1542	2	N	-0-					6
02	2744 #	778	-0-	-1966	-0-	6	1	772	2	N	-0-					6
03	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					6
04	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					6
05	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					6
06	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					6
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					6
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:				2,331	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100)				60198 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
MALONE -C-				WELL #:	1	RRCID -> 245438	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 4166	-	4178
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	441	1	9859	2	N	-0-	157
02	8484 X	8051	-0-	-433	-0-	398	1	7653	2	N	-0-	157
03	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-	157
04	10110 X	3013	-0-	-7097	-0-	425	1	2588	2	N	-0-	157
05	10447 X	9992	-0-	-455	-0-	439	1	9544	2	N	8	165
						9	9					
06	9960 X	8668	-0-	-1292	-0-	416	1	8249	2	N	3	168
						3	9					
07	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	434	1	8984	2	N	-0-	168
08	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	436	1	9049	2	N	-0-	168
09	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	422	1	8812	2	N	-0-	168
10	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	434	1	9199	2	N	-0-	168
11	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	425	1	9210	2	N	-0-	168
*12	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	439	1	9582	2	N	-0-	168
TOTAL GAS PROD:				97,450	TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

MALONE -D-				WELL #:	1	RRCID -> 253345	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4137	-	4142
01	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	689	1	9926	2	N	-0-	58
02	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	624	1	7906	2	N	-0-	58
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	58
04	7200 X	2856	-0-	-4344	-0-	655	1	2201	2	N	-0-	58
05	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	680	1	8499	2	N	-0-	58
06	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	656	1	8260	2	N	13	71
						14	9					
07	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	677	1	8261	2	N	14	85
						15	9					
08	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	679	1	8367	2	N	14	99
						15	9					
09	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	656	1	7961	2	N	15	114
						17	9					
10	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	679	1	8817	2	N	2	116
						2	9					
11	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	661	1	8729	2	N	5	121
						6	9					
*12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	681	1	8703	2	N	20	141
						22	9					
TOTAL GAS PROD:				95,058	TOTAL CONDENSATE PROD:				83			

O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254723	COMPL. DATE 05/27/2010	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4142	-	4152
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782															
MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 262028		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL	DEPTH	4501	PERF. 4192 -	4199						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	7781 X	7200	-0-	-581	-0-			50	1	7150	2	N	-0-					19	
02	7028 X	7003	-0-	-25	-0-			57	1	6946	2	N	-0-					19	
03	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-							N	-0-					19	
04	6960 X	3295	-0-	-3665	-0-			80	1	3215	2	N	-0-					19	
05	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-			66	1	9332	2	N	-0-					19	
06	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-			62	1	9135	2	N	-0-					19	
07	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-			68	1	9849	2	N	-0-					19	
08	9393 X	9055	-0-	-338	-0-			63	1	8992	2	N	-0-					19	
09	9210 X	9037	-0-	-173	-0-			63	1	8957	2	N	15					34	
								17	9										
10	9920 X	9552	-0-	-368	-0-			64	1	9488	2	N	-0-					34	
11	9600 X	8189	-0-	-1411	-0-			57	1	8132	2	N	-0-					34	
12	9920 X	8746	-0-	-1174	-0-			61	1	8685	2	N	-0-					34	
TOTAL GAS PROD:		90,589				TOTAL CONDENSATE PROD:						15							

MEDIO CREEK (4300)			60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC			559362									
HEARD			WELL #:		1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEDIO CREEK (4300) T-C OIL COMPANY, LLC EDWARDS		//CONT.//		60198 500 833782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
		WELL #:		1	RRCID -> 255115		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4235	-	4251			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8742 X	8613	-0-	-129 B	-0-	1291	1	7322	2	N	-0-					38
02	7812 X	7465	-0-	-347 B	-0-	1171	1	6294	2	N	-0-					38
03	8463 X	-0-	-0-	-8463 B	-0-					N	-0-					38
04	8340 X	1722	-0-	-6618 B	-0-	1213	1	509	2	N	-0-					38
05	8618 X	8433	-0-	-185 B	-0-	1290	1	7142	2	N						39
						1	9									
06	10058 X	10058	-0-	-0- B	-0-	1259	1	8799	2	N	-0-					39
07	9363 X	9363	-0-	-0- B	-0-	1296	1	8067	2	N	-0-					39
08	9638 X	9638	-0-	-0- B	-0-	1299	1	8292	2	N	43					82
						47	9									
09	10050 X	9503	-0-	-547 B	-0-	1257	1	8239	2	N	6					88
						7	9									
10	10385 X	9794	-0-	-591 B	-0-	1297	1	8489	2	N	7					95
						8	9									
11	10050 X	8449	-0-	-1601 B	-0-	1250	1	7191	2	N	7					102
						8	9									
12	9827 X	8607	-0-	-1220 B	-0-	1291	1	7305	2	N	10					112
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		91,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

MEDIO CREEK (4380)				60198 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC				559362						
SASSER				WELL #:	6	RRCID -> 263059	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH	4966	PERF. 4378 - 4390
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/26/2015	- PLUGGED 02/26/15					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
EDWARDS				WELL #:	RRCID -> 255742	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 2785 - 2788
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/06/2013					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MELON CREEK		60364 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMAS O'CONNOR 'D'		WELL #:		5		RRCID -> 182449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5756 - 5841	
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS O'CONNOR "D"				WELL #:	4	RRCID -> 250850	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5678 -	5692
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2015												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MELROSE (SLICK-WILCOX)				60378 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295								
ELS, HENRY				WELL #:	1	RRCID -> 038984	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	N/A
01	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2		N	-0-		135
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-		135
03	1860 N	1322	-0-	-538	-0-	1322	2		N	-0-		135
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-		135
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-		135
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-		135
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-	67 1	68
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-		68
09	3000 N	3191	-0-	191	-191	3174	2	17 9	N	15		83
10	2769 N	2578	-0-	-191	-0-	2561	2	17 9	N	15		98
11	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1800	2	17 9	N	15		113
12	2790	1548	-0-	-1242	-0-	1537	2	11 9	N	10		123
TOTAL GAS PROD:				22,810		TOTAL CONDENSATE PROD:				55		

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
 KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEYERSVILLE (MASSIVE I)				60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085												
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH		9415 PERF. 8590 - 8600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	1876	-0-	-1348	-0-	30	17 9	1829	2	N	15					115
02	2716 X	1078	-0-	-1638	-0-	20	11 9	1003	2	N	50	115	1			50
03	4030 X	3115	-0-	-915	-0-	40	14 9	3031	2	N	40					90
04	3900 X	3002	-0-	-898	-0-	40	17 9	2945	2	N	15					105
05	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	40	11 9	3785	2	N	10					115
06	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	40	16 9	2759	2	N	61	176	1			-0-
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	40	14 9	3255	2	N	40					40
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	40	13 9	4353	2	N	30					70
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	40	15 9	3267	2	N	50					120
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	40	16 9	3756	2	N	60	180	1			-0-
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	40	13 9	2954	2	N	30					30
12	3100 X	428	-0-	-2672	-0-	20	11 9	397	2	N	10					40
TOTAL GAS PROD:		34,217				TOTAL CONDENSATE PROD:				411						

MEYERSVILLE (MASSIVE II) HARKINS & COMPANY, ETAL DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1				60934 310 357120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
				WELL #:	1 T	RRCID -> 003178	COMPL. DATE 05/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8657 -	8662
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FARRIS GAS UNIT				60934 496 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA
WELL #:				2	RRCID -> 202861	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 11766	PERF.10246 - 10257	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-4957	N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-4957	N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-4957	N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-4957	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-4957	N	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/29/2014	- PLUGGED 07/29/14				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) //CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST) 60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ABACO OPERATING, LLC 000894
 CHALOUPKA WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8463	2118	-0-	-6345	-0-	124	1	1973	3	N	19					206
02	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	3	N	31	187	1			50
03	5689	5689	-0-	-0-	-0-	124	1	5502	3	N	57					107
04	5689	2710	-0-	-2979	-0-	120	1	2560	3	N	27					134
05	5689 #	1814	-0-	-3875	-0-	124	1	1666	3	N	22					156
06	4320	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					156
07	4464	-0-	-0-	-4464	-0-					N	66	222	1			-0-
08	2728	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3000) //CONT.// 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ROBERTSON RESOURCES, INC. //CONT.// 718770
 THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)				60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
JABLONSKI				WELL #:	1	RRCID ->	210238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7810	- 7815
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			160
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			160
03	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2		N	-0-	159	1	1
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-			1
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			1
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2		N	-0-			1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			1
08	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2		N	-0-			1
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-			1
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-			1
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			1
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:				3,213		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J)				60936 712	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
WHITTING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
CRAIN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 175313	COMPL.	DATE 09/22/1999	TOTAL	DEPTH	9412	PERF. 9213 -	9221
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			200
02	T. A.		14	-0-	14				N	-0-			200
03	14B2	EXT	289	-0-	289	303	14	2	N	4	9		204
04	14B2	EXT	274	-0-	274	577	285	2	N	3	9		207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577	271	2	N				207
06	14B2	EXT	470	-0-	470	1047			N	-0-			207
07	14B2	EXT	232	-0-	232	1279	467	2	N	3	9		210
08	14B2	EXT	257	-0-	257	1536	230	2	N	2	9		212
09	14B2	EXT	490	-0-	490	2026	255	2	N	2	9		214
10	2026		-0-	-0-	-0-	484		2	N	6	9		219
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	N				220
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	183	2	N	2	9		222
TOTAL GAS PROD:				2,489		TOTAL CONDENSATE PROD:				25			224

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000)				60941 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478												
CRAIN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 075232		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 8007 - 8021				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)			61311 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
BAKER, E.			WELL #:	RRCID -> 175922	COMPL. DATE 05/09/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BONILLA				WELL #:	1	RRCID -> 177149	COMPL.	DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.12784 - 13494
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	16	1	47	2	N	-0-		25
02	56 #	28	-0-	-28	-0-	5	1	23	2	N	-0-		25
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-		25
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	2	N	-0-		25
05	62 #	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	2	N	-0-		25
06	60 #	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	2	N	-0-		25
07	124 #	33	-0-	-91	-0-	6	1	27	2	N	-0-		25
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	N	-0-		25
09	120 #	42	-0-	-78	-0-	18	1	24	2	N	-0-		25
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-		25
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-		25
*12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			1,155	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYKO OIL COMPANY 732198
 PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27																
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27																
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27																
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27																
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27																
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27																
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD: -0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

01	372 N	179	-0-	-193	-0-	44 1	135 2	N	-0-	84
02	448 N	15	-0-	-433	-0-	3 1	12 2	N	-0-	84
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	126 1	421 2	N	-0-	84
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	43 1	132 2	N	-0-	84
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	84
06	540 N	154	-0-	-386	-0-	42 1	112 2	N	-0-	84
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	42 1	185 2	N	2	86
						2 9				
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	127 1	341 2	N	-0-	86
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	240 1	319 2	N	-0-	86
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	15 1	111 2	N	-0-	86
11	450 N	171	-0-	-279	-0-	170 2	1 9	N	1	87
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2		N	-0-	87
TOTAL GAS PROD: 3,081										TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MIKESKA (10280)				61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723													
BENNETT STATE				WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10284 - 10294					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9610	9390	-0-	-220	-0-	977	1	8323	2	Y	82						169
02	DLQ G-10	8473	-0-	8473	8473	90	9										
						882	1	7518	2	Y	66	130	2				105
03	DLQ G-10	13554	-0-	13554	22027	73	9										
						1416	1	12069	2	Y	63						168
04	6648	6648	-0-	-0-	22027	69	9										
						693	1	5904	2	Y	46	118	1				96
05	9300	7758	-0-	-1542	20485	51	9										
						808	1	6884	2	Y	60						156
06	29489	9004	-0-	-20485	-0-	66	9										
						937	1	7986	2	Y	74	148	1				82
07	9300 #	6924	-0-	-2376	-0-	81	9										
						716	1	6101	2	Y	97	156	1				23
08	12803	4561	-0-	-8242	-0-	107	9										
						476	1	4059	2	Y	24						47
09	9000 #	306	-0-	-8694	-0-	26	9										
						32	1	273	2	Y	1						48
10	9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-	1	9										
										Y	-0-						48
11	9000 #	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-						48
12	6913 #	235	-0-	-6678	-0-	23	1	198	2	Y	13	13	8				48
						14	9										
TOTAL GAS PROD:		66,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		526									

MIKESKA (10500)				61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723											
BENNETT STATE GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984				TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585			
01	4154 X	214	-0-	-3940	-0-	22	1	188	2	Y	4				31
02	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	397	1	3383	2	Y	26	50	2		7
03	DLQ G-10	3569	-0-	3569	7378	371	1	3163	2	Y	32				39
04	9088 X	1710	-0-	-7378	-0-	178	1	1503	2	Y	26	64	1		1
05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	220	1	1875	2	Y	28				29
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	189	1	1611	2	Y	21	42	1		8
07	1705 X	902	-0-	-803	-0-	93	1	796	2	Y	12	19	1		1
08	1705 X	460	-0-	-1245	-0-	46	1	391	2	Y	21				22
09	1650 X	11	-0-	-1639	-0-	23	9								
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	1	1	9	2	Y	1				23
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				23
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		14,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

MIKESKA (10500)		//CONT.//		61311 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
VT VISTATEX ENERGY LLC		//CONT.//		887723												
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10476 - 10500					

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENNETT STATE			WELL #:		5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10539 - 10582	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	605	-0-	605	605	64	1	541	2	Y	-0-			5
03	DLQ G-10	663	-0-	663	1268	70	1	593	2	Y	-0-			5
04	1800 N	622	-0-	-1178	90	65	1	557	2	Y	-0-			5
05	693 N	603	-0-	-90	-0-	63	1	540	2	Y	-0-			5
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	87	1	746	2	Y	-0-			5
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	58	1	496	2	Y	-0-			5
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	36	1	309	2	Y	-0-			5
09	600 N	20	-0-	-580	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			5
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			5
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			5
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD:			5,119		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MIKESKA, NW. (7800)				61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
PAGAN				WELL #:		1		RRCID -> 238783		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12648		PERF. 7536 - 7544	
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	162	1	492	2	N	-0-			147
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	96	1	444	2	N	1			148
							1	9							
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	118	1	395	2	N	-0-			148
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	114	1	354	2	N	-0-			148
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	141	1	450	2	N	-0-			148
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	172	1	459	2	N	-0-			148
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	127	1	559	2	N	1			149
							1	9							
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	227	1	609	2	N	-0-			149
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	446	1	592	2	N	1			150
							1	9							
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	63	1	463	2	N	-0-			150
11	810	N	406	-0-	-404	-0-	406	2			N	-0-			150
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			150

TOTAL GAS PROD:				8,811		TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

MILBY CREEK (12,900)				61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
RAMTEX ENERGY LLC				690225												
JANK				WELL #:		1		RRCID -> 187502		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12406 - 12425		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	1227	-0-	-168	-0-	1199	2	28	9	N	25					125
02	1400 #	626	-0-	-774	-0-	608	2	18	9	N	16					141
03	1550 #	1023	-0-	-527	-0-	979	2	44	9	N	40					181
04	1500 #	964	-0-	-536	-0-	925	2	39	9	N	35					216
05	1240 #	878	-0-	-362	-0-	865	2	13	9	N	12					228
06	1200 #	1189	-0-	-11	-0-	1164	2	25	9	N	23	181	1			70
07	1023 #	1005	-0-	-18	-0-	977	2	28	9	N	25					95
08	1023 #	808	-0-	-215	-0-	787	2	21	9	N	19					114
09	1200 #	768	-0-	-432	-0-	754	2	14	9	N	13					127
10	1240 #	631	-0-	-609	-0-	618	2	13	9	N	12					139
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					139
12	992 #	446	-0-	-546	-0-	437	2	9	9	N	8					147
TOTAL GAS PROD:		9,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		228								

MILLER (5210)			61450 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
KEY ENERGY SERVICES, LLC			458534					
HUNT, WILLIAM W. JR.			WELL #:	1 D	RRCID -> 112743	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 4898	PERF. 2520 - 4498
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/15/2015	-	P/A	11-15-2015		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MILLER (5700)				61450	750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
PETERS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 107491	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 5604 - 5607
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL (MACKHANK, LO.)										61820 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336					
BAST, C. H. - MINERAL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 070765	COMPL. DATE 03/29/1977	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 7859	- 7864
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MASSIVE)										61820 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336					
PAGE/MINERAL UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 126926	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7787	- 7853
01		806 N	462	-0-	-344	-0-	462	2		N	-0-				55
02		504 N	273	-0-	-231	-0-	273	2		N	-0-				55
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				55
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-				55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				55
07		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	1	1 9	N	-0-	1			56
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1		N	-0-				56
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	1		N	-0-				56
10		1612 N	475	-0-	-1137	-0-	475	1		N	-0-				56
*11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	827	1	4 9	N	-0-	4			60
*12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	1		N	-0-				60

TOTAL GAS PROD: 5,794

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MINERAL, N. (800)										61822 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
EXPANDING EXPLORATION INC.										257000					
BRASHEAR ET AL										WELL #: 3	RRCID -> 084040	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 828	PERF. 822	- 828
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9750)			61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE									
WOFFORD, C. J.			935452																
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME			WELL #:		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9704 - 9754								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHEAR ET AL UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 124093	COMPL. DATE 04/24/1987	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	9730 -	9760
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				49

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN, PORTER				WELL #:	1WI	RRCID -> 129066	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2480 - 2645
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9850) 61822 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: 2 RRCID -> 138926 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9943 - 9968

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (FRI0) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (7900)				61828 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE										
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749																
LANGTRY-SHIRLEY TRUST				WELL #:		1		RRCID -> 256871		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3840 - 3844						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	BALANCE
01	1643 N		1603	-0-	-40	-0-		605	2		998	9	N		907		858	1		379
02	1186 N		1186	-0-	-0-	-0-		415	2		771	9	N		701		693	1		387
03	1395 N		1225	-0-	-170	-0-		257	2		968	9	N		880		861	1		406
04	1560 N		1169	-0-	-391	-0-		220	2		949	9	N		863		870	1		399
05	1302 N		1076	-0-	-226	-0-		344	2		732	9	N		665		675	1		389
06	1200 N		980	-0-	-220	-0-		87	2		893	9	N		812		1032	1		169
07	1236 N		1236	-0-	-0-	-0-		156	2		1080	9	N		982		869	1		282
08	1085 N		-0-	-0-	-1085	-0-							N		885		855	1		312
09	990 N		920	-0-	-70	-0-		48	2		872	9	N		793		681	1		424
10	1240 N		-0-	-0-	-1240	-0-							N		755		878	1		301
11	882 N		882	-0-	-0-	-0-		166	2		716	9	N		651		629	1		323
12	961 N		-0-	-0-	-961	-0-							N		729		843	1		209
TOTAL GAS PROD:				10,277				TOTAL CONDENSATE PROD:						9,623						

MINERAL, WEST (11000)				61828 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620											
GOREE				WELL #:		1		RRCID -> 228510		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 11208		PERF.10692 - 10996	
01	1767 X	2012	-0-	245 B	-65031	1978	2	34	9	N	31				88
02	1596 X	1896	-0-	300 B	-64731	1894	2	2	9	N	2				90
03	1891 X	1611	-0-	-280 B	-64731	1565	2	46	9	N	42				132
04	1950 X	1466	-0-	-484 B	-64731	1424	2	42	9	N	38	151	1		19
05	2108 X	1712	-0-	-396 B	-64731	1694	2	18	9	N	16				35
06	2040 X	1430	-0-	-610 B	-64731	1406	2	24	9	N	22				57
07	2108 X	1478	-0-	-630 B	-64731	1453	2	25	9	N	23				80
08	1705 X	1735	-0-	30 B	-64701	1714	2	21	9	N	19				99
09	1650 X	1393	-0-	-257 B	-64701	1391	2	2	9	N	2				101
10	1705 X	1717	-0-	12 B	-64689	1660	2	57	9	N	52				153
11	1680 X	1388	-0-	-292 B	-64689	1338	2	50	9	N	45	179	1		19
12	1736 X	1395	-0-	-341 B	-64689	1362	2	33	9	N	30				49
TOTAL GAS PROD:				19,233		TOTAL CONDENSATE PROD:				322					

WOFFORD, C. J.					935452											
BEAN, C. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 105752	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 11816		PERF.10974 - 11060					
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					51		
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					51		
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					51		
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					51		
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					51		
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					51		
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					51		
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					51		
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					51		
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					51		
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		51	7		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/17/2014 - P&A 01/17/14											
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 NO RPT
 PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2014 - P&A 01/17/14

MINOAK (SLICK 7300)				61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
ROCK RESOURCES, INC.				722939															
WOLTERS, R. E.				WELL #: 1		RRCID -> 064534		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 7558		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	7626 X	6506	-0-	-1120		-0-			48 1			6314 2	N	131		133 1			73
02	6955 X	6955	-0-	-0-		-0-			144 9			6717 2	N	167		194 1			46
03	7305 X	7305	-0-	-0-		-0-			54 1			7034 2	N	196		184 1			58
04	7176 X	7176	-0-	-0-		-0-			184 9			6943 2	N	163					221
05	7688 X	7352	-0-	-336		-0-			55 1			7089 2	N	191		372 1			40
06	7440 X	6564	-0-	-876		-0-			216 9			6360 2	N	142					182
07	7688 X	7000	-0-	-688		-0-			54 1			6799 2	N	135		188 1			129
08	7409 X	6684	-0-	-725		-0-			179 9			6497 2	N	124		179 1			74
09	7170 X	6625	-0-	-545		-0-			53 1			6410 2	N	151		184 1			41
10	7347 X	7157	-0-	-190		-0-			210 9			6891 2	N	192		183 1			50
11	6967 X	6967	-0-	-0-		-0-			48 1			6713 2	N	182		178 1			54
12	7006 X	6805	-0-	-201		-0-			156 9			6557 2	N	177		183 1			48
									52 1										
									149 9										
									51 1										
									136 9										
									49 1										
									166 9										
									55 1										
									211 9										
									54 1										
									200 9										
									53 1										
									195 9										
TOTAL GAS PROD:		83,096						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,951									

MISSION RIVER				62136 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SCANIO/SHELTON				WELL #:	4	RRCID -> 212390	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6248 - 6258		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	72	72	1	59	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	97	70	1	86	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6	77	1	15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	97	79	1	33	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	106	131	1	8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				378			

MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO											
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551																	
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 4139 - 4192									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCANIO/SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5621 - 5634	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
 SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
 SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MISSION RIVER (6100)				62136 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
SCANIO SHELTON				WELL #:	3	RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6196 - 6200		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SHELTON, J. ISABELLA -D-				WELL #: B 2		RRCID -> 187985		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6194 - 6198	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SNOWDEN, H. W.				798720																	
MITCHELL -D-				WELL #:		9		RRCID -> 003417		COMPL. DATE 05/01/1952		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6098 -		6123			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT									-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

MISSION RIVER (6200)				62136 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551											
SCANIO/SHELTON				WELL #: 2	RRCID -> 207036	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6260	-	6264					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SCANIO-SHELTON				WELL #: 2	RRCID -> 205677	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6300	-	6310		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	107	92	1	76	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	97	78	1	95	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6	85	1	16	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	99	81	1	34	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	105	131	1	8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		414			

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
MITCHELL, JOHN N.				WELL #: 2 L	RRCID -> 031072	COMPL. DATE 02/13/1963	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 6397	-	6401		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
 SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNOWDEN, H. W. 798720
 MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1206

MISSION RIVER (6400)		62136 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 222184		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
 SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		12	1		13
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					25
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11		16	1		20
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		18	1		19
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		11	1		14
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			58								

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
 SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17198	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17198	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17198	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
 SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
 SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
 SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)				62150 025	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
COOLEY, M.E.				WELL #: 12	RRCID -> 216505	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 10855	PERF. 8742	-	8756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		8 1	81	2	N	1				51
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		1 9	61	2	N	1				52
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		5 1			N	-0-				52
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		1 9			N	-0-				52
05	62 N	30	-0-	-32	-0-		2 1	15	2	N	12				64
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-		13 9	89	2	N	2				66
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-		9 1	51	2	N	-0-				66
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		4 1	38	2	N	4				70
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-		4 9								
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-		19 1	173	2	N	-0-				70
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		14 1	147	2	N	-0-				70
12	186 N	105	-0-	-81	-0-		182 2			N	-0-				70
							104 2	1	9	N	1	1	1		70
TOTAL GAS PROD:		1,029				TOTAL CONDENSATE PROD:				21					

MISSION VALLEY (8300)				62150 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
COOLEY, M.E.				WELL #:	11	RRCID -> 218789	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 8742	-	9801		
01	775 N	550	-0-	-225	-0-	46 1	496 2 N	7	180	1		17	
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	8 9 37 1	421 2 N	5				22	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	6 9 45 1	512 2 N	11				33	
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	12 9 54 1	546 2 N	9				42	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	10 9 50 1	491 2 N	8				50	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	9 9 54 1	537 2 N	9				59	
07	620 N	498	-0-	-122	-0-	10 9 46 1	443 2 N	8				67	
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	9 9 48 1	425 2 N	7				74	
09	600 N	467	-0-	-133	-0-	8 9 45 1	420 2 N	2				76	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	2 9 47 1	486 2 N	4				80	
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	4 9 407 2	8 9 N	7				87	
12	496 N	416	-0-	-80	-0-	405 2	11 9 N	10	4	1		93	
TOTAL GAS PROD:		6,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

MISSION VALLEY (10,220)				62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
MODERN EXPLORATION, INC.				573226												
MISSION VALLEY				WELL #:		1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10200 - 10226		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	4953	-0-	-1929	-0-	4865	2	88	9	N	80					158
02	6216 X	4608	-0-	-1608	-0-	4458	2	150	9	N	136	191	1			103
03	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6900	2	123	9	N	112					215
04	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9596	2	195	9	N	177	177	1			215
05	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5192	2	156	9	N	142	179	1			178
06	6660 X	6570	-0-	-90	-0-	6447	2	123	9	N	112	185	1			105
07	6882 X	5042	-0-	-1840	-0-	4967	2	75	9	N	68					173
08	6882 X	4805	-0-	-2077	-0-	4669	2	136	9	N	124	179	1			118
09	6660 X	4970	-0-	-1690	-0-	4858	2	112	9	N	102					220
10	6789 X	5001	-0-	-1788	-0-	4932	2	69	9	N	63	172	1			111
11	6570 X	3332	-0-	-3238	-0-	3221	2	111	9	N	101					212
*12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6391	2	120	9	N	109	182	1			139
TOTAL GAS PROD:		67,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,326								

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500											
WATTS-GISLER				WELL #:	1	RRCID -> 177966	COMPL. DATE 03/16/2000				TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9798 -	9874	
01	14415	X	6902	-0-	-7513	-0-	723 110	1 9	6069	3	Y	100			118
02	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	1825 400	1 9	18328	3	Y	364	327	1	155
03	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	1815 289	1 9	14120	3	Y	263	328	1	90
04	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	1753 321	1 9	14706	3	Y	292	318	1	64
05	15562	X	14066	-0-	-1496	-0-	1438 290	1 9	12338	3	Y	264	152	1	176
06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	1736 323	1 9	18558	3	Y	294	291	1	179
07	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	1623 270	1 9	16608	3	Y	245	301	1	123
08	17329	X	15170	-0-	-2159	-0-	1569 199	1 9	13402	3	Y	181	147	1	157
09	20610	X	13219	-0-	-7391	-0-	1394 161	1 9	11664	3	Y	146	146	1	157
10	21297	X	13637	-0-	-7660	-0-	1337 197	1 9	12103	3	Y	179	286	1	50
11	20610	X	14355	-0-	-6255	-0-	1400 184	1 9	12771	3	Y	167	133	1	84
12	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:			170,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,495						

MISSION VALLEY (10,220)			//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: VICTORIA			
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500											
DREYER, WILLIAM			WELL #:		2	RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9760 - 9839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	21328 X	18206	-0-	-3122	-0-	1881 444	1 9	15881	3	Y	404	373	1			78
02	19264 X	18278	-0-	-986	-0-	1609 414	1 9	16255	3	Y	376	384	1			70
03	20739 X	14815	-0-	-5924	-0-	1638 363	1 9	12814	3	Y	330	287	1			113
04	20070 X	15474	-0-	-4596	-0-	1600 377	1 9	13497	3	Y	343	394	1			62
05	20243 X	13483	-0-	-6760	-0-	1362 360	1 9	11761	3	Y	327	237	1			152
06	19590 X	19462	-0-	-128	-0-	1622 399	1 9	17441	3	Y	363	406	1			109
07	20243 X	18828	-0-	-1415	-0-	1638 329	1 9	16861	3	Y	299	386	1			22
08	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	1903 330	1 9	16348	3	Y	300	212	1			110
09	19470 X	17360	-0-	-2110	-0-	1807 341	1 9	15212	3	Y	310	308	1			112
10	20119 X	15979	-0-	-4140	-0-	1547 339	1 9	14093	3	Y	308	344	1			76
11	19470 X	16416	-0-	-3054	-0-	1578 359	1 9	14479	3	Y	326	279	1			123
12	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					123
TOTAL GAS PROD:		186,882				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,686						

OHRT-HEINOLD				WELL #:	1	RRCID -> 180862	COMPL. DATE 09/20/2000				TOTAL DEPTH 10700				PERF.10070 - 10149	
01	14632	X	12653	-0-	-1979	-0-	1402	1	11102	3	N	135				177
02	13048	X	12755	-0-	-293	-0-	149 1204	9 1	11412	3	N	126	181	1		122
03	14198	X	8667	-0-	-5531	-0-	139 1026	9 1	7531	3	N	100				222
04	13740	X	13517	-0-	-223	-0-	110 1500	9 1	11874	3	N	130	182	1		170
05	14136	X	12574	-0-	-1562	-0-	143 1367	9 1	11072	3	N	123	183	1		110
06	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	135 1385	9 1	13973	3	N	134	177	1		67
07	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	147 1366	9 1	13193	3	N	132	157	1		42
08	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	145 1573	9 1	12672	3	N	107				149
09	15510	X	13468	-0-	-2042	-0-	118 1501	9 1	11854	3	N	103	177	1		75
10	16027	X	13492	-0-	-2535	-0-	113 1400	9 1	11958	3	N	122				197
11	15510	X	13455	-0-	-2055	-0-	134 1386	9 1	11930	3	N	126	178	1		145
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-	139	9			N	NO RPT				145
TOTAL GAS PROD:			145,153		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,338								

MISSION VALLEY (10,220)				//CONT.//	62150 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500											
OHRT-ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10102 - 10178				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11904 X	9646	-0-	-2258	-0-	1075	1 53	8518	3 9	N	48					162
02	11508 X	10295	-0-	-1213	-0-	979	1 31	9285	3 9	N	28					190
03	12741 X	9220	-0-	-3521	-0-	1100	1 46	8074	3 9	N	42	182	1			50
04	12330 X	8157	-0-	-4173	-0-	910	1 43	7204	3 9	N	39					89
05	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	1250	1 67	10126	3 9	N	61					150
06	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1096	1 13	11063	3 9	N	12					162
07	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1115	1 40	10768	3 9	N	36	170	1			28
08	11439 X	8990	-0-	-2449	-0-	987	1 45	7958	3 9	N	41					69
09	12180 X	9239	-0-	-2941	-0-	1032	1 53	8154	3 9	N	48					117
10	12586 X	10910	-0-	-1676	-0-	1135	1 68	9707	3 9	N	62					179
11	12180 X	10384	-0-	-1796	-0-	1074	1 56	9254	3 9	N	51	168	1			62
12	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					62
TOTAL GAS PROD:		112,379				TOTAL CONDENSATE PROD:				468						

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 BOBCAT OPERATING 077686
 BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BOBCAT OPERATING 077686
 BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCCRABB RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 233877 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2014 - P&A 10/31/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) //CONT.// 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PAMETA OIL COMPANY 637449
 BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1216

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.//										62157 332 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954							
COOLEY, M. E.										WELL #: 1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	239	1	2557	2	Y	40				203		
02	2744 X	2369	-0-	-375	-0-	187	1	2136	2	Y	42				245		
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	227	1	2596	2	Y	67				312		
04	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	228	1	2310	2	Y	25				337		
05	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	224	1	2207	2	Y	62	123	1		276		
06	2790 X	2486	-0-	-304	-0-	219	1	2183	2	Y	76	99	1		253		
07	2883 X	1591	-0-	-1292	-0-	147	1	1407	2	Y	34				287		
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	231	1	2030	2	Y	38	116	1		209		
09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	274	1	2547	2	Y	48				257		
10	3100 N	3570	-0-	470	470	312	1	3235	2	Y	21				278		
*11	3000 N	3140	-0-	140	610	3052	2	88	9	Y	80				358		
*12	3100 N	3406	-0-	306	916	3355	2	51	9	Y	46	159	1		245		
TOTAL GAS PROD:		32,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		579											

XTO ENERGY INC.										945936							
MILLER ALBRECHT UNIT										WELL #: 1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138	
01	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	395	1	1952	3	Y	65	181	1		46		
02	2436 N	2250	-0-	-186	-0-	290	1	1924	3	Y	33				79		
03	2604 N	2385	-0-	-219	-0-	293	1	1993	3	Y	90				169		
04	2340 N	2289	-0-	-51	-0-	305	1	1904	3	Y	73	178	1		64		
05	2480 N	2220	-0-	-260	-0-	292	1	1850	3	Y	71				135		
06	2310 N	2077	-0-	-233	-0-	285	1	1702	3	Y	82	177	1		40		
07	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	286	1	1759	3	Y	113				153		
08	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	300	1	1642	3	Y	69	126	1		96		
09	2070 N	1872	-0-	-198	-0-	316	1	1461	3	Y	86				182		
10	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	317	1	1624	3	Y	54	179	1		57		
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	274	1	1665	3	Y	46				103		
*12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	338	1	1564	3	Y	77				180		
TOTAL GAS PROD:		25,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		859											

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1217

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3674	2	77	9	N	70					186
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3258	2	59	9	N	54					240
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3339	2	39	9	N	35	183	1			92
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3387	2	41	9	N	37					129
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3364	2	56	9	N	51					180
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2284	2	23	9	N	21					201
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3275	2	19	9	N	17					218
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2913	2	43	9	N	39					257
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	N	31	179	1			109
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2965	2	29	9	N	26					135
11	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2538	2	21	9	N	19					154
*12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2516	2	20	9	N	18					172
TOTAL GAS PROD:		36,959				TOTAL CONDENSATE PROD:				418						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 10082 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6324 X	5892	-0-	-432	-0-	503	1	5379	2	N	9					169
02	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	495	1	5667	2	N	15					184
03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	513	1	5852	2	N	45					229
04	6060 X	5311	-0-	-749	-0-	473	1	4796	2	N	38	178	1			89
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	607	1	5968	2	N	20					109
06	6300 X	5091	-0-	-1209	-0-	463	1	4617	2	N	10					119
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	633	1	6080	2	N	11					130
08	6510 X	5783	-0-	-727	-0-	583	1	5132	2	N	62					192
09	6300 X	5077	-0-	-1223	-0-	491	1	4564	2	N	20					212
10	6510 X	5817	-0-	-693	-0-	509	1	5284	2	N	22					234
11	6300 X	5097	-0-	-1203	-0-	5073	2	24	9	N	22					256
12	6510 X	5364	-0-	-1146	-0-	5254	2	110	9	N	100	222	1			134
TOTAL GAS PROD:		69,348				TOTAL CONDENSATE PROD:				374						

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																			
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2139 X	1869	-0-	-270	-0-		160	1	1709	2	N		-0-					140	
02	1932 X	1675	-0-	-257	-0-		135	1	1539	2	N		1					141	
							1	9											
03	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-		171	1	1951	2	N		25					166	
							28	9											
04	1980 X	1903	-0-	-77	-0-		169	1	1717	2	N		15					181	
							17	9											
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-		192	1	1885	2	N		3					184	
							3	9											
06	2070 X	1896	-0-	-174	-0-		172	1	1718	2	N		5					189	
							6	9											
07	2139 X	1814	-0-	-325	-0-		171	1	1643	2	N		-0-					189	
08	2139 X	1882	-0-	-257	-0-		192	1	1690	2	N		-0-					189	
09	2010 X	1688	-0-	-322	-0-		164	1	1524	2	N		-0-					189	
10	2077 X	1849	-0-	-228	-0-		162	1	1685	2	N		2					191	
							2	9											
11	1890 X	1732	-0-	-158	-0-		1732	2			N		-0-					191	
12	1891 X	1744	-0-	-147	-0-		1730	2	14	9	N		13	13	1			191	
TOTAL GAS PROD:		22,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		64											

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)				62157 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085					
COOLEY, M. E.				WELL #:	9	RRCID -> 088600	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH	2018 PERF. 1329 - 1334
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)				62157 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886							
KORNFUEHRER				WELL #:	1	RRCID -> 211682	COMPL. DATE 11/14/2004	TOTAL DEPTH 11515	PERF.11050	- 11076	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)		//CONT.//		62157 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886	RRCID -> 277447		COMPL. DATE 11/13/2014				TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737					
FRIEDRICHS		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	67059	-0-	67059	178982	66045	2	1014	9	N	922	726	1			296
02	241671 X	62689	-0-	-178982	-0-	61714	2	975	9	N	886	907	1			275
03	71300 X	67287	-0-	-4013	-0-	66245	2	1042	9	N	947	1085	1			137
04	69000 X	66762	-0-	-2238	-0-	65760	2	1002	9	N	911	898	1			150
05	71300 X	56736	-0-	-14564	-0-	55754	2	982	9	N	893	895	1			148
06	69000 X	68454	-0-	-546	-0-	67454	2	1000	9	N	909	895	1			162
07	71300 X	67622	-0-	-3678	-0-	66646	2	976	9	N	887	885	1			164
08	71300 X	67264	-0-	-4036	-0-	66317	2	947	9	N	861	854	1			171
09	68460 X	59112	-0-	-9348	-0-	58283	2	829	9	N	754	712	1			213
10	67940 X	66244	-0-	-1696	-0-	65320	2	924	9	N	840	715	1			338
11	65400 X	64514	-0-	-886	-0-	63589	2	925	9	N	841	899	1			280
12	67580 X	65935	-0-	-1645	-0-	64864	2	1071	9	N	974	907	1			347
TOTAL GAS PROD:		779,678				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,625						

[illegible]

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
COLETO POINT				WELL #:	1	RRCID -> 176813	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13196 - 13212			
01	7471 X	5225	-0-	-2246	-0-	682	1	4543	2	N	-0-	79	1	
02	6748 X	5517	-0-	-1231	-0-	635	1	4882	2	N	-0-		14	
03	6200 X	5940	-0-	-260	-0-	673	1	5266	2	N	1		15	
04	5910 X	5689	-0-	-221	-0-	695	1	4994	2	N	-0-		15	
05	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	685	1	6150	2	N	-0-		15	
06	5910 X	5842	-0-	-68	-0-	654	1	5188	2	N	-0-		15	
07	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	712	1	5626	2	N	-0-		15	
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	699	1	4560	2	N	-0-		15	
09	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	636	1	5486	2	N	4		19	
10	6820 X	5301	-0-	-1519	-0-	671	1	4628	2	N	2		21	
11	6120 X	4595	-0-	-1525	-0-	4577	2	18	9	N	16		37	
12	6324 X	4070	-0-	-2254	-0-	4037	2	33	9	N	30		67	
TOTAL GAS PROD:		66,737			TOTAL CONDENSATE PROD:				53					

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	2	N	-0-	26		
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	8	1	103	2	N	1	27		
						1	9							
03	341 N	161	-0-	-180	-0-	12	1	149	2	N	-0-	27		
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-	27		
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	2	N	-0-	27		
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-	27		
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-	27		
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-	27		
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	-0-	27		
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	N	-0-	27		
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	27		
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	9	36		
TOTAL GAS PROD:		3,317		TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)				62157 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729										
ARCO COOLEY				WELL #:	4	RRCID -> 182781	COMPL.	DATE 01/19/2001	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10267	- 10550		
01	2418 X	2079	-0-	-339	-0-	2068	2	11 9	N	10			183	
02	2184 X	2013	-0-	-171	-0-	1895	2	118 9	N	107	154	1	136	
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2460	2	17 9	N	15			151	
04	2310 X	2268	-0-	-42	-0-	2255	2	13 9	N	12			163	
05	2387 X	2356	-0-	-31	-0-	2345	2	11 9	N	10			173	
06	2400 X	1942	-0-	-458	-0-	1932	2	10 9	N	9			182	
07	2480 X	1382	-0-	-1098	-0-	1369	2	13 9	N	12			194	
08	2480 X	1313	-0-	-1167	-0-	1197	2	116 9	N	105	184	1	115	
09	2280 X	1978	-0-	-302	-0-	1956	2	22 9	N	20			135	
10	2356 X	1758	-0-	-598	-0-	1758	2		N	-0-			135	
11	1950 X	1582	-0-	-368	-0-	1569	2	13 9	N	12			147	
12	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	1569	2	2 9	N	2			149	
TOTAL GAS PROD:			22,719		TOTAL CONDENSATE PROD:					314				

COOLEY, M. E.				WELL #:	10	RRCID -> 202636	COMPL.	DATE 04/06/2004	TOTAL	DEPTH 10715	PERF.10542 - 10550
01	1209 X	898	-0-	-311	-0-	898	2		N	-0-	208
02	1092 X	790	-0-	-302	-0-	776	2	14 9	N	13	176
03	1209 X	1024	-0-	-185	-0-	1011	2	13 9	N	12	188
04	960 X	871	-0-	-89	-0-	860	2	11 9	N	10	198
05	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9 9	N	8	206
06	990 X	963	-0-	-27	-0-	952	2	11 9	N	10	216
07	1023 X	726	-0-	-297	-0-	717	2	9 9	N	8	224
08	1116 X	623	-0-	-493	-0-	612	2	11 9	N	10	234
09	1080 X	952	-0-	-128	-0-	935	2	17 9	N	15	249
10	1116 X	773	-0-	-343	-0-	773	2		N	-0-	249
11	960 X	702	-0-	-258	-0-	702	2		N	-0-	249
12	992 X	674	-0-	-318	-0-	674	2		N	-0-	249
TOTAL GAS PROD:		10,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		86					

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//										62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD														
HURD ENTERPRISES, LTD.										419886																				
KORNFUEHRER										WELL #:		1		RRCID -> 211709		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10501 - 10549										
M	GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM			
0	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		BALANCE	
01	2445 X		2445		-0-		-0-		-0-		2370		2		75		9		N		68						307			
02	3571 X		3571		-0-		-0-		-0-		3508		2		63		9		N		57						364			
03	2230 X		2230		-0-		-0-		-0-		2182		2		48		9		N		44		180		1		228			
04	1258 X		1258		-0-		-0-		-0-		1236		2		22		9		N		20						248			
05	1200 X		1200		-0-		-0-		-0-		1170		2		30		9		N		27		180		1		95			
06	3069 X		3069		-0-		-0-		-0-		2997		2		72		9		N		65						160			
07	1213 X		1213		-0-		-0-		-0-		1193		2		20		9		N		18						178			
08	1079 X		1079		-0-		-0-		-0-		1045		2		34		9		N		31						209			
09	1009 X		1009		-0-		-0-		-0-		996		2		13		9		N		12						221			
10	3633 X		3633		-0-		-0-		-0-		3576		2		57		9		N		52		181		1		92			
11	608 X		608		-0-		-0-		-0-		597		2		11		9		N		10						102			
12	527 X		1		-0-		-526		-0-		1		2						N		-0-						102			
TOTAL GAS PROD:			21,316								TOTAL CONDENSATE PROD:							404												

DREIER				WELL #:	1	RRCID -> 214338	COMPL.	DATE 06/17/2004	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10492	- 10526
01	1240 X	482	-0-	-758	-0-	442	2	40 9 N	36				167
02	1120 X	1076	-0-	-44	-0-	988	2	88 9 N	80				247
03	1240 X	401	-0-	-839	-0-	365	2	36 9 N	33	179	1		101
04	480 X	394	-0-	-86	-0-	355	2	39 9 N	35				136
05	1178 X	382	-0-	-796	-0-	342	2	40 9 N	36				172
06	1140 X	1114	-0-	-26	-0-	1075	2	39 9 N	35				207
07	1178 X	908	-0-	-270	-0-	833	2	75 9 N	68	176	1		99
08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	714	2	109 9 N	99				198
09	1110 X	601	-0-	-509	-0-	550	2	51 9 N	46	176	1		68
10	1147 X	600	-0-	-547	-0-	532	2	68 9 N	62				130
11	1110 X	31	-0-	-1079	-0-	31	2	N	-0-				130
12	899 X	24	-0-	-875	-0-	24	2	N	-0-				130
TOTAL GAS PROD:				6,836		TOTAL CONDENSATE PROD:				530			

KORNFUEHRER				WELL #:	2 T	RRCID -> 215261	COMPL.	DATE 03/25/2005	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10514	- 10554
01	4867 X	2969	-0-	-1898	-0-	2949	2	20 9 N	18				41
02	4396 X	3467	-0-	-929	-0-	3449	2	18 9 N	16				57
03	4247 X	3628	-0-	-619	-0-	3608	2	20 9 N	18				75
04	4110 X	3216	-0-	-894	-0-	3190	2	26 9 N	24				99
05	4030 X	3200	-0-	-830	-0-	3159	2	41 9 N	37				136
06	3720 X	3352	-0-	-368	-0-	3313	2	39 9 N	35				171
07	3844 X	3096	-0-	-748	-0-	3031	2	65 9 N	59	177	1		53
08	3627 X	2794	-0-	-833	-0-	2761	2	33 9 N	30				83
09	3360 X	2830	-0-	-530	-0-	2812	2	18 9 N	16				99
10	3472 X	3199	-0-	-273	-0-	3185	2	14 9 N	13				112
11	3360 X	2412	-0-	-948	-0-	2399	2	13 9 N	12				124
12	3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1454	2	14 9 N	13				137
TOTAL GAS PROD:			35,631		TOTAL CONDENSATE PROD:			291					

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD							
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886																	
DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2077 X	1861	-0-	-216	-0-	1861	2			N	-0-					168
02		1652 X	755	-0-	-897	-0-	755	2			N	-0-					168
03		1829 X	636	-0-	-1193	-0-	636	2			N	-0-					168
04		1800 X	558	-0-	-1242	-0-	558	2			N	-0-					168
05		1860 X	563	-0-	-1297	-0-	563	2			N	-0-					168
06		1800 X	645	-0-	-1155	-0-	645	2			N	-0-					168
07		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					168
08		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					168
09		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					168
10		2201 X	1276	-0-	-925	-0-	1276	2			N	-0-					168
11		2130 X	651	-0-	-1479	-0-	651	2			N	-0-					168
12		2201 X	1069	-0-	-1132	-0-	1069	2			N	-0-					168
TOTAL GAS PROD:			12,571		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500				
JACOB				WELL #:	1	RRCID -> 172699	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DREYER, WILLIAM				WELL #:	3	RRCID -> 179765	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10230 - 10250
01	12803 X	12255	-0-	-548	-0-	1311 249 9	1 10695 3 Y	226 209 1	64
02	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	1084 224 9	1 10587 3 Y	204 208 1	60
03	12555 X	10169	-0-	-2386	-0-	1163 208 9	1 8798 3 Y	189 164 1	85
04	12150 X	11718	-0-	-432	-0-	1254 238 9	1 10226 3 Y	216 248 1	53
05	13175 X	11033	-0-	-2142	-0-	1154 245 9	1 9634 3 Y	223 161 1	115
06	12750 X	11220	-0-	-1530	-0-	968 190 9	1 10062 3 Y	173 194 1	94
07	13175 X	10759	-0-	-2416	-0-	968 156 9	1 9635 3 Y	142 183 1	53
08	12121 X	10422	-0-	-1699	-0-	1104 154 9	1 9164 3 Y	140 99 1	94
09	11730 X	10272	-0-	-1458	-0-	1106 167 9	1 8999 3 Y	152 151 1	95
10	11594 X	10468	-0-	-1126	-0-	1049 184 9	1 9235 3 Y	167 187 1	75
11	11220 X	10426	-0-	-794	-0-	1037 189 9	1 9200 3 Y	172 147 1	100
12	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-		Y NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		120,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,004			

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1223

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
 WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

01	4030 X	3217	-0-	-813	-0-	375	1	2790	3	Y	47					59	
02	3640 X	2887	-0-	-753	-0-	52	9	2580	3	Y	15	50	1			24	
03	4030 X	2352	-0-	-1678	-0-	290	1	2016	3	Y	40	50	1			14	
04	4170 X	2738	-0-	-1432	-0-	17	9	2363	3	Y	52	55	1			11	
05	4309 X	2884	-0-	-1425	-0-	292	1	2491	3	Y	60	33	1			38	
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	44	9	4180	3	Y	76	71	1			43	
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	327	1	3327	3	Y	49	65	1			27	
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	66	9	2915	3	Y	44	34	1			37	
09	4710 X	3399	-0-	-1311	-0-	441	1	2950	3	Y	46	40	1			43	
10	4867 X	3505	-0-	-1362	-0-	84	9	3069	3	Y	49	78	1			14	
*11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	367	1	4336	3	Y	66	49	1			31	
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	54	9			Y	NO RPT					31	
TOTAL GAS PROD:		37,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		544									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					
COOLEY, M. E.				WELL #:	1	RRCID -> 171763	COMPL. DATE 11/21/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10540 - 10555
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	192	2	Y	5			70
02	308 N	187	-0-	-121	-0-	15	1	172	2	Y	-0-			70
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	2	Y	-0-			70
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	12	1	121	2	Y	-0-			70
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	14	1	140	2	Y	-0-	39	1	31
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	2	Y	-0-	6	1	25
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-			25
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-	12	1	13
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-			13
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	Y	-0-			13
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-			13
12	217 N	132	-0-	-85	-0-	130	2	2	9	Y	2	3	1	12
TOTAL GAS PROD:		1,952			TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

01	6386 X	5782	-0-	-604	-0-	494	1	5288	2	Y	-0-			130
02	5880 X	4609	-0-	-1271	-0-	370	1	4239	2	Y	-0-			130
03	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	531	1	6060	2	Y	40			170
						44	9							
04	6300 X	5731	-0-	-569	-0-	514	1	5217	2	Y	-0-			170
05	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	519	1	5105	2	Y	82			252
						90	9							
06	6420 X	6250	-0-	-170	-0-	569	1	5679	2	Y	2	178	1	76
						2	9							
07	6634 X	6090	-0-	-544	-0-	574	1	5510	2	Y	5			81
						6	9							
08	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	574	1	5053	2	Y	-0-			81
09	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	532	1	4943	2	Y	-0-			81
10	6448 X	6445	-0-	-3	-0-	560	1	5813	2	Y	65			146
						72	9							
11	6240 X	4566	-0-	-1674	-0-	4566	2			Y	-0-			146
12	6076 X	5664	-0-	-412	-0-	5617	2	47	9	Y	43	43	1	146
TOTAL GAS PROD:		68,588			TOTAL CONDENSATE PROD:				237					

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
JACOB														
WELL #: 3 RRCID -> 187798										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL		DEPTH 11000		
										PERF.10496		- 10507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3441 X	2625	-0-	-816	-0-	224	1	2398	2	N	3			186
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	285	1	3260	2	N	31	179	1	38
03	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	258	1	2949	2	N	4			42
04	3360 X	2529	-0-	-831	-0-	226	1	2297	2	N	5			47
05	3751 X	2114	-0-	-1637	-0-	194	1	1913	2	N	6			53
06	3630 X	1768	-0-	-1862	-0-	161	1	1603	2	N	4			57
07	3751 X	1706	-0-	-2045	-0-	160	1	1533	2	N	12			69
08	3224 X	1566	-0-	-1658	-0-	160	1	1406	2	N	-0-			69
09	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	209	1	1944	2	N	-0-			69
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	200	1	2072	2	N	22			91
*11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N	15			106
*12	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2296	2	24	9	N	22	16	1	112
TOTAL GAS PROD:		28,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		124								

COOLEY, M. E.				WELL #:	13	RRCID -> 198951	COMPL. DATE 06/24/2003				TOTAL DEPTH 10998	PERF.10530 - 10550	
01	1674 X	1496	-0-	-178	-0-	128	1	1368	2	N	-0-		
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	148	1	1695	2	N	1		
03	1953 X	1651	-0-	-302	-0-	133	1	1518	2	N	-0-		
04	1890 X	1650	-0-	-240	-0-	148	1	1502	2	N	-0-		
05	2046 X	1647	-0-	-399	-0-	149	1	1468	2	N	27		
06	1980 X	1533	-0-	-447	-0-	140	1	1392	2	N	1		
07	2046 X	1469	-0-	-577	-0-	139	1	1330	2	N	-0-		
08	1705 X	908	-0-	-797	-0-	93	1	815	2	N	-0-		
09	1650 X	1008	-0-	-642	-0-	96	1	888	2	N	22		
10	1643 X	1387	-0-	-256	-0-	122	1	1265	2	N	-0-		
11	1530 X	1024	-0-	-506	-0-	1005	2	19	9	N	17		
12	1457 X	1230	-0-	-227	-0-	1219	2	11	9	N	10	9 1	
TOTAL GAS PROD:				16,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				78	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	986	-0-	-254	-0-	84	1	902	2	N	-0-					148
02	1120 X	925	-0-	-195	-0-	70	1	804	2	N	46					194
03	1209 X	1075	-0-	-134	-0-	51	9									
04	1110 X	952	-0-	-158	-0-	82	1	937	2	N	51	178	1			67
05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	56	9									
06	1050 X	929	-0-	-121	-0-	85	1	858	2	N	8					75
07	1085 X	837	-0-	-248	-0-	9	9									
08	1085 X	830	-0-	-255	-0-	99	1	974	2	N	7					82
09	1050 X	800	-0-	-250	-0-	8	9									
10	1085 X	852	-0-	-233	-0-	84	1	838	2	N	6					88
11	930 X	749	-0-	-181	-0-	7	9									
12	837 X	776	-0-	-61	-0-	78	1	751	2	N	7					95
						8	9									
						84	1	736	2	N	9					104
						10	9									
						77	1	716	2	N	6					110
						7	9									
						75	1	776	2	N	1					111
						1	9									
						741	2	8	9	N	7					118
						762	2	14	9	N	13	8	1			123
TOTAL GAS PROD:		10,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		161								

JANK				WELL #:	1	RRCID -> 200735	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10770 - 10860	
01	5146	X	4638	-0-	-508	-0-	496 1 76 9	4066 2	N 69 181 1	15
02	4648	X	4078	-0-	-570	-0-	425 1 77 9	3576 2	N 70	85
03	5146	X	4862	-0-	-284	-0-	493 1 89 9	4280 2	N 81	166
04	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	485 1 83 9	4162 2	N 75 178 1	63
05	4991	X	4532	-0-	-459	-0-	435 1 76 9	4021 2	N 69	132
06	4710	X	4632	-0-	-78	-0-	502 1 62 9	4068 2	N 56 171 1	17
07	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	548 1 54 9	4094 2	N 49	66
08	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	601 1 66 9	4043 2	N 60	126
09	4740	X	4466	-0-	-274	-0-	453 1 55 9	3958 2	N 50	176
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	492 1 77 9	4205 2	N 70 174 1	72
*11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	619 1 83 9	3978 2	N 75	147
12	4712	X	4412	-0-	-300	-0-	574 1 51 9	3787 2	N 46 171 1	22
TOTAL GAS PROD:			55,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			770	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616						COMPL. DATE 04/21/2004				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	59 35	1 9	628	2	N	32					63
02	560 X	496	-0-	-64	-0-	40	1	456	2	N	-0-					63
03	713 X	642	-0-	-71	-0-	52	1	590	2	N	-0-					63
04	690 X	643	-0-	-47	-0-	56 14	1 9	573	2	N	13					76
05	713 X	567	-0-	-146	-0-	52 6	1 9	509	2	N	5					81
06	690 X	525	-0-	-165	-0-	48 3	1 9	474	2	N	3					84
07	651 X	593	-0-	-58	-0-	56 1	1 9	536	2	N	1					85
08	651 X	562	-0-	-89	-0-	57	1	505	2	N	-0-					85
09	630 X	570	-0-	-60	-0-	55	1	515	2	N	-0-					85
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	570	2	N	6					91
11	570 X	537	-0-	-33	-0-	535	2	2	9	N	2					93
12	589 X	491	-0-	-98	-0-	487	2	4	9	N	4			4	1	93
TOTAL GAS PROD:		6,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

JANK				WELL #:	3	RRCID -> 226227	COMPL. DATE 05/07/2005				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926				
01	496 X	346	-0-	-150	-0-	29 15 9	1	302	2	N	14				147
02	448 X	336	-0-	-112	-0-	26 25 9	1	285	2	N	23				170
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	32 11 9	1	346	2	N	10				180
04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	30 21 9	1	312	2	N	19				199
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	34 14 9	1	389	2	N	13				212
06	390 X	388	-0-	-2	-0-	31 33 9	1	324	2	N	30				242
07	403 X	371	-0-	-32	-0-	33 14 9	1	324	2	N	13	172	1		83
08	434 X	345	-0-	-89	-0-	33 13 9	1	299	2	N	12				95
09	420 X	337	-0-	-83	-0-	26 20 9	1	291	2	N	18				113
10	434 X	304	-0-	-130	-0-	26 13 9	1	265	2	N	12				125
11	390 X	271	-0-	-119	-0-	29 4 9	1	238	2	N	4				129
12	372 X	316	-0-	-56	-0-	33 11 9	1	272	2	N	10				139
TOTAL GAS PROD:		4,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		178							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	119	-0-	-222	-0-	10	1	109	2	N	-0-	53	1	30
02	308 X	269	-0-	-39	-0-	19	1	250	2	N	-0-			30
03	341 X	65	-0-	-276	-0-	5	1	60	2	N	-0-			30
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			30
05	549 X	549	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	20			50
						22	9							
06	300 X	231	-0-	-69	-0-	17	1	214	2	N	-0-			50
07	310 X	144	-0-	-166	-0-	10	1	134	2	N	-0-			50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	T. A.	734	-0-	734	734	734	2			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		2,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

XTO ENERGY INC. ALBRECHT				945936 WELL #: 4	RRCID -> 179346	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 11670	PERF.10282	- 10563				
01	5022 X	2805	-0-	-2217	-0-	457 86 9	1	2262	3	N	78		127
02	4536 X	3628	-0-	-908	-0-	468 52 9	1	3108	3	N	47		174
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	753 110 9	1	5125	3	N	100	180 1	94
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	615 36 9	1	3837	3	N	33		127
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	685 124 9	1	4340	3	N	113	181 1	59
06	5580 X	4469	-0-	-1111	-0-	640 9 9	1	3820	3	N	8		67
07	5766 X	5213	-0-	-553	-0-	714 109 9	1	4390	3	N	99		166
08	5766 X	3435	-0-	-2331	-0-	520 72 9	1	2843	3	N	65		231
09	4980 X	2628	-0-	-2352	-0-	462 33 9	1	2133	3	N	30	182 1	79
10	5208 X	3455	-0-	-1753	-0-	558 42 9	1	2855	3	N	38		117
11	5040 X	4548	-0-	-492	-0-	639 21 9	1	3888	3	N	19		136
12	5208 X	1908	-0-	-3300	-0-	312 152 9	1	1444	3	N	138	185 1	89
TOTAL GAS PROD:		47,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		768							

ALBRECHT				WELL #:	5	RRCID -> 228590	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10688	- 10871
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641										COMPL. DATE 07/19/2007				TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	2687	-0-	-1467	-0-		443	1	2191	3	N	48					170
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-		53	1	3528	3	N	79	186	1			63
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		57	1	3727	3	N	47					110
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		52	1	3542	3	N	50					160
05	4588 X	4484	-0-	-104	-0-		55	1	3798	3	N	78	180	1			58
06	4440 X	4291	-0-	-149	-0-		86	1	3623	3	N	55					113
07	4588 X	4490	-0-	-98	-0-		61	1	3806	3	N	59					172
08	4495 X	4379	-0-	-116	-0-		65	1	3650	3	N	56					228
09	4350 X	4307	-0-	-43	-0-		62	1	3496	3	N	49	190	1			87
10	4495 X	3613	-0-	-882	-0-		54	1	2980	3	N	46					133
11	4350 X	3549	-0-	-801	-0-		51	1	3010	3	N	40					173
12	4495 X	4334	-0-	-161	-0-		44	1	3510	3	N	60					233
							758	1									
							66	9									
TOTAL GAS PROD:		48,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		667									

SISSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 229832	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 11087	PERF.10572 - 10719
01	4836 X	4780	-0-	-56	-0-	780 140 9	1 3860 3 N	127	182 1
02	5152 X	4665	-0-	-487	-0-	602 73 9	1 3990 3 N	66	253
03	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	657 94 9	1 4475 3 N	85	180 1
04	5700 X	4745	-0-	-955	-0-	644 80 9	1 4021 3 N	73	231
05	5332 X	4759	-0-	-573	-0-	638 79 9	1 4042 3 N	72	181 1
06	5070 X	4615	-0-	-455	-0-	651 79 9	1 3885 3 N	72	194
07	5239 X	4636	-0-	-603	-0-	638 73 9	1 3925 3 N	66	178 1
08	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	720 70 9	1 3940 3 N	64	146
09	4740 X	3691	-0-	-1049	-0-	648 51 9	1 2992 3 N	46	192
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	785 78 9	1 4019 3 N	71	185 1
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	698 76 9	1 4247 3 N	69	147
12	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	729 69 9	1 3373 3 N	63	210
TOTAL GAS PROD:		55,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		874			

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)				62157 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
COOLEY, M. E.				WELL #:	2	RRCID ->	239250	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10735 - 10745		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 #	1765	-0-	-529	-0-	148	1	1588	2	Y	26				30
02	1264	1264	-0-	-0-	-0-	29	9	1119	2	Y	43				73
03	1395	1079	-0-	-316	-0-	98	1	928	2	Y	64				137
04	1350 N	756	-0-	-594	-0-	47	9	677	2	Y	11				148
05	1395 N	85	-0-	-1310	-0-	81	1	69	2	Y	8	23	1		133
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	70	9	1027	2	Y	75	76	1		132
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	728	2	Y	31				163
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	12	9	601	2	Y	18	58	1		123
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	7	1	570	2	Y	10				133
10	837 N	349	-0-	-488	-0-	9	9	309	2	Y	9				142
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	103	1			Y	11				153
*12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	83	9	26	9	Y	24	57	1		120
TOTAL GAS PROD:		10,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		330									

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2)				62157 833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729							
ARCO COOLEY				WELL #:	3	RRCID -> 115707	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10528	- 10550	
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2	N	-0-		152
02	224 #	165	-0-	-59	-0-	165	2	N	-0-		152
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-		152
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-		152
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		152
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	2	N	-0-		152
07	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-		152
08	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2	N	-0-		152
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-		152
10	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2	N	-0-		152
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-		152
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-		152
TOTAL GAS PROD:			1,760	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000)				62157 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
COOLEY, M. E. ET AL				WELL #:	RRCID -> 066509	COMPL. DATE 02/06/1976	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38	1	-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2013											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLINA (YEGUA)				62383 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417							
FERRELL, D. L.				WELL #:	RRCID -> 181497	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5181 - 5185	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY)				62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GAUNTT, RUBY				WELL #:	1 C	RRCID -> 050809	COMPL.	DATE 03/16/1971	TOTAL	DEPTH	7893	PERF. N/A	
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	8	1	26	2	Y	-0-	-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	6	1	8	2	Y	-0-	-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	14	1	13	2	Y	-0-	-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	Y	-0-	-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	Y	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	27	1	21	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.		9	-0-	9	9	2	1	7	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.		15	-0-	15	24	3	1	12	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	-0-
11	T. A.		36	-0-	36	60	36	2			Y	-0-	-0-
12	T. A.		6	-0-	6	66	6	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 238

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

LEWIS					WELL #:	2	RRCID ->	206853	COMPL.	DATE	05/20/2004	TOTAL	DEPTH	6611	PERF.	5271	-	5300	
01	231	N		231	-0-	-0-	-0-	56	1	175	2	Y	-0-					-0-	
02	196	N		167	-0-	-29	-0-	69	1	98	2	Y	-0-					-0-	
03	279	N		68	-0-	-211	-0-	36	1	32	2	Y	-0-					-0-	
04	210	N		75	-0-	-135	-0-	50	1	25	2	Y	-0-					-0-	
05	186	N		32	-0-	-154	-0-	12	1	20	2	Y	-0-					-0-	
06	60	N		-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-	
07	182	N		182	-0-	-0-	-0-	103	1	79	2	Y	-0-					-0-	
08	T. A.			39	-0-	39	39	8	1	31	2	Y	-0-					-0-	
09	T. A.			373	-0-	373	412	76	1	297	2	Y	-0-					-0-	
10	T. A.			372	-0-	372	784	74	1	298	2	Y	-0-					-0-	
11	T. A.			256	-0-	256	1040	256	2			Y	-0-					-0-	
12	T. A.			206	-0-	206	1246	206	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					2,001		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-							

GAUNTT, RUBY				WELL #:	3	RRCID -> 212777	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH 6369	PERF. 3630	-	3650
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONSON (QUEEN CITY)										CNTY: KARNES											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC																					
MONSON																					
WELL #: 4										RRCID -> 220900											
COMPL. DATE 06/09/2006										TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316											
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		2	2	N	-0-			-0-	
02		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		3	2	N	-0-			-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
04		3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
05		5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
08		3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		2	2	N	-0-			-0-	
09		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		4	2	N	-0-			-0-	
10		14	N		14	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		11	2	N	-0-			-0-	
11		3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
12		5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				30				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

MONSON				WELL #:	2	RRCID -> 222479	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5255 - 5280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MONT (WILCOX 10640)										62518 650 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LAVACA																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC										870354																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
GERDES										WELL #: 1										RRCID -> 207663										COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	129																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		870354	RRCID -> 216104		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10734 - 10834					
NEW-HENDERSON UNIT		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2331	-0-	-986	-0-	196 1	83 9	2052	2	N	75					173
02	3472 X	2076	-0-	-1396	-0-	224 1	107 9	1745	2	N	97	186	1			84
03	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	364 1	87 9	3171	2	N	79					163
04	3720 X	2995	-0-	-725	-0-	378 1	43 9	2574	2	N	39					202
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	434 1	57 9	2591	2	N	52					254
06	3510 X	2762	-0-	-748	-0-	420 1	46 9	2296	2	N	42					296
07	3627 X	2745	-0-	-882	-0-	434 1	11 9	2300	2	N	10					306
08	3627 X	2707	-0-	-920	-0-	434 1	39 9	2234	2	N	35					341
09	3000 X	2566	-0-	-434	-0-	420 1	77 9	2069	2	N	70	364	1			47
10	3069 X	2568	-0-	-501	-0-	434 1	43 9	2091	2	N	39					86
11	2760 X	2112	-0-	-648	-0-	364 1	30 9	1718	2	N	27					113
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					113
TOTAL GAS PROD:		29,566				TOTAL CONDENSATE PROD:				565						

SCHINDLER, GILBERT				WELL #:	2	RRCID -> 267345	COMPL.	DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 11295	PERF.10246 - 11112
01	589 N	344	-0-	-245	-0-	60	1	284 2 N	-0-	102
02	728 N	569	-0-	-159	-0-	50 6	1 9	513 2 N	5	107
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	60 18	1 9	682 2 N	16	123
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	80 2	1 9	226 2 N	2	125
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	110 11	1 9	467 2 N	10	135
06	750 N	599	-0-	-151	-0-	100 6	1 9	493 2 N	5	140
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	9 4	1 9	295 2 N	4	144
08	589 N	388	-0-	-201	-0-	60 8	1 9	320 2 N	7	151
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	90 11	1 9	543 2 N	10	161
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	100 10	1 9	655 2 N	9	170
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	80 6	1 9	268 2 N	5	175
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	175
TOTAL GAS PROD:			5,627		TOTAL CONDENSATE PROD:			73		

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1236

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37

PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

01	72149 X	72149	-0-	-0-	-0-	71556	2	593	9	N	539	356	1		183
02	84672 X	79535	-0-	-5137	-0-	78821	2	714	9	N	649	547	1		285
03	93744 X	67718	-0-	-26026	-0-	67121	2	597	9	N	543	543	1		285
04	90720 X	40254	-0-	-50466	-0-	39918	2	336	9	N	305	362	1		228
05	93744 X	61706	-0-	-32038	-0-	42	1	61165	2	N	454	361	1		321
						499	9								
06	90720 X	56942	-0-	-33778	-0-	159	1	56337	2	N	405	538	1		188
						446	9								
07	52887 X	52887	-0-	-0-	-0-	164	1	52319	2	N	367	360	1		195
						404	9								
08	67704 X	47720	-0-	-19984	-0-	165	1	47197	2	N	325	370	1		150
						358	9								
09	59670 X	41842	-0-	-17828	-0-	261	1	41250	2	N	301	361	1		90
						331	9								
10	61659 X	39521	-0-	-22138	-0-	287	1	38929	2	N	277	179	1		188
						305	9								
11	56940 X	34814	-0-	-22126	-0-	159	1	34380	2	N	250	181	1		257
						275	9								
12	52886 X	34054	-0-	-18832	-0-	430	1	33346	2	N	253	365	1		145
						278	9								

TOTAL GAS PROD: 629,142

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,668

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354													
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	157
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2014 - P&A 01/27/14													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923													
01	134540 X	130190	-0-	-4350	-0-	124676	2	5514	9	N	5013	4826	1
02	118973 X	118973	-0-	-0-	-0-	114087	2	4886	9	N	4442	4643	1
03	130940 X	130940	-0-	-0-	-0-	125693	2	5247	9	N	4770	4828	1
04	125384 X	125384	-0-	-0-	-0-	120586	2	4798	9	N	4362	4345	1
05	129518 X	129079	-0-	-439	-0-	123828	2	5251	9	N	4774	4726	1
06	125340 X	123125	-0-	-2215	-0-	118158	2	4967	9	N	4515	4480	1
07	129518 X	126251	-0-	-3267	-0-	121143	2	5108	9	N	4644	4512	1
08	124665 X	124665	-0-	-0-	-0-	119624	2	5041	9	N	4583	4733	1
09	119562 X	119562	-0-	-0-	-0-	114718	2	4844	9	N	4404	4487	1
10	123605 X	123605	-0-	-0-	-0-	118548	2	5057	9	N	4597	4543	1
11	118530 X	118418	-0-	-112	-0-	113442	2	4976	9	N	4524	4424	1
12	122481 X	NO RPT	-0-	-122481	-0-					N	NO RPT		343

TOTAL GAS PROD: 1,370,192

TOTAL CONDENSATE PROD: 50,628

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922													
01	23095 X	18540	-0-	-4555	-0-	18098	2	442	9	N	402	562	1
02	19012 X	16225	-0-	-2787	-0-	15820	2	405	9	N	368	181	1
03	20398 X	18394	-0-	-2004	-0-	17967	2	427	9	N	388	558	1
04	19140 X	17737	-0-	-1403	-0-	17348	2	389	9	N	354	184	1
05	18724 X	17756	-0-	-968	-0-	17341	2	415	9	N	377	342	1
06	17940 X	17075	-0-	-865	-0-	16683	2	392	9	N	356	556	1
07	18383 X	17366	-0-	-1017	-0-	16973	2	393	9	N	357	347	1
08	20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	19943	2	386	9	N	351	364	1
09	16890 X	16513	-0-	-377	-0-	16142	2	371	9	N	337	357	1
10	17453 X	16652	-0-	-801	-0-	16279	2	373	9	N	339	363	1
11	16890 X	15473	-0-	-1417	-0-	15086	2	387	9	N	352	187	1
12	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT		239

TOTAL GAS PROD: 192,060

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,981

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.//		870354			RRCID -> 275698		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366					
KALLUS		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	49135 X	15582	-0-	-33553	-0-	15161	2	421	9	N	383	369	1			156
02	44380 X	9804	-0-	-34576	-0-	9569	2	235	9	N	214	184	1			186
03	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	1488	1	26364	2	N	538	526	1			198
						592	9									
04	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	1440	1	18143	2	N	188	181	1			205
						207	9									
05	18228 X	16378	-0-	-1850	-0-	1488	1	14619	2	N	246	177	1			274
						271	9									
06	27540 X	8779	-0-	-18761	-0-	1152	1	7487	2	N	127	361	1			40
						140	9									
07	28458 X	7989	-0-	-20469	-0-	720	1	7159	2	N	100					140
						110	9									
08	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	1488	1	11912	2	N	184	177	1			147
						202	9									
09	14190 X	10459	-0-	-3731	-0-	1440	1	8842	2	N	161	166	1			142
						177	9									
10	14663 X	1672	-0-	-12991	-0-	576	1	1072	2	N	22					164
						24	9									
11	13170 X	145	-0-	-13025	-0-	48	1	97	2	N	-0-					164
12	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					164
TOTAL GAS PROD:		132,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,163								

ZIEGLER A				WELL #:	1	RRCID -> 275720	COMPL. DATE 05/03/2014				TOTAL DEPTH 11565	PERF.10300 - 10336			
01	95790 X	89208	-0-	-6582	-0-	86944	2	2264	9	N	2058	2057	1		213
02	86520 X	79408	-0-	-7112	-0-	77564	2	1844	9	N	1676	1681	1		208
03	84832 X	84832	-0-	-0-	-0-	82852	2	1980	9	N	1800	1680	1		328
04	92700 X	79480	-0-	-13220	-0-	77683	2	1797	9	N	1634	1658	1		304
05	94147 X	79329	-0-	-14818	-0-	77589	2	1740	9	N	1582	1659	1		227
06	86340 X	72992	-0-	-13348	-0-	71457	2	1535	9	N	1395	1452	1		170
07	87916 X	59498	-0-	-28418	-0-	58084	2	1414	9	N	1285	1106	1	1 8	348
08	39677 X	39677	-0-	-0-	-0-	38864	2	813	9	N	739	917	1		170
09	73200 X	33184	-0-	-40016	-0-	32458	2	726	9	N	660	738	1		92
10	75640 X	30332	-0-	-45308	-0-	29647	2	685	9	N	623	558	1	2 8	155
11	72990 X	29054	-0-	-43936	-0-	28380	2	674	9	N	613	561	1		207
12	59489 X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					N	NO RPT				207
TOTAL GAS PROD:		676,994				TOTAL CONDENSATE PROD:				14,065					

MONTEOLA (EDWARDS)				62589 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
STATOIL	TEXAS	ONSHORE	PROP LLC	816437					
BOONE	SWD			WELL #:	1	RRCID -> 067270	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 3360 - 3380
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOODY RANCH		62673 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867							
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 066521		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	150	-0-	150	360	150	1	N	-0-
02	14B2 EXT	180	-0-	180	540	180	1	N	-0-
03	14B2 EXT	110	-0-	110	650	110	1	N	-0-
04	768	118	-0-	-650	-0-	118	1	N	-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1	N	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	1	N	-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	1	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOODY RANCH (7300)		62673 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867							
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 242152		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOONEY, E. (YEGUA 5450)		62700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085							
FOSTER, WM. C.		WELL #: 3		RRCID -> 085771		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452	
01	3038	2891	-0-	-147	128	23	1	2868	2
02	2840	2712	-0-	-128	-0-	26	1	2686	2
03	3173	3173	-0-	-0-	-0-	32	1	3141	2
04	3005	3005	-0-	-0-	-0-	30	1	2975	2
05	3118	3118	-0-	-0-	-0-	30	1	3088	2
06	3152	3152	-0-	-0-	-0-	31	1	3121	2
07	3188	3188	-0-	-0-	-0-	40	1	3148	2
08	3191	3191	-0-	-0-	-0-	40	1	3151	2
09	2940	2500	-0-	-440	-0-	40	1	2460	2
10	3038	2306	-0-	-732	-0-	40	1	2266	2
11	2940	399	-0-	-2541	-0-	20	1	379	2
12	3038	2708	-0-	-330	-0-	40	1	2668	2
TOTAL GAS PROD:		32,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)				62788 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558								
SMOTHERS				WELL #: 2	RRCID -> 170224	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 3527	PERF. 3078	-	3080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627								
DENNEY				WELL #: 1	RRCID -> 163090	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 2774	-	2778		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORALES (FRIO E)				62795 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ASSOCIATED MINERALS INTEREST				035520								
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 121874	COMPL. DATE 07/21/1986	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3592	-	3600		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALS PRODUCTION CO. 015610
 ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORALES (2700) 62795 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 CALLAWAY #1 WELL #: 1 RRCID -> 179373 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, E. (WILCOX)		62796 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:		2		RRCID -> 163085		COMPL. DATE 12/22/2003								
						TOTAL		DEPTH 13878								
								PERF.10750 - 13612								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON-WILLIAMS				WELL #:	3	RRCID -> 234221	COMPL.	DATE 02/02/2008	TOTAL	DEPTH 13856	PERF.13195	- 13548
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	47	1	17	2	N	-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	227	1	43	2	N	-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	167	1	57	2	N	-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	95	1	82	2	N	-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	166	1	64	2	N	-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	1			N	-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	1			N	-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	104	1	112	2	N	-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	100	1	68	2	N	-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	155	1	52	2	N	-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	1			N	-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	1			N	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,193		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MORALES, NORTH (WILCOX) C & E OPERATING, INC. MOORE-STAFFORD				62797 558 120079	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
				WELL #:	RRCID -> 254487	COMPL.	DATE	11/07/2006	TOTAL	DEPTH	12101	PERF.11324	- 11330	
01	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	3236	2	253	9	N	230		351
02	3248	X	3084	-0-	-164	-0-	2983	2	101	9	N	92		443
03	4057	X	4057	-0-	4057	-0-	3958	2	99	9	N	90	361	172
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3862	2	98	9	N	89		261
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3636	2	110	9	N	100		361
06	3930	X	3540	-0-	-390	-0-	3443	2	97	9	N	88	359	1
07	4092	X	4078	-0-	-14	-0-	3967	2	111	9	N	101		191
08	4092	X	2673	-0-	-1419	-0-	2599	2	74	9	N	67		258
09	3960	X	3495	-0-	-465	-0-	3389	2	106	9	N	96		354
10	4092	X	3346	-0-	-746	-0-	3251	2	95	9	N	86		440
11	3960	X	2200	-0-	-1760	-0-	2134	2	66	9	N	60	353	1
*12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4232	2	116	9	N	105		252
TOTAL GAS PROD:				42,016	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,204					

MORALES, NORTH (WILCOX -H-)			62797 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
PETRA OLEUM CORP.			659826														
BORCHERS, WM.			WELL #:		3	RRCID -> 003495		COMPL. DATE 06/15/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9880	-	9900			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORALES, NORTH (1250)					62797 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BRINKERHOFF OIL COMPANY					093408									
BORCHERS, O. R. -A-					WELL #:	2	RRCID -> 096493	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1284	-	1294		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORALES, NORTH (1910)				62797	785	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
BORCHERS "B"				WELL #:	3	RRCID -> 227768		COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1994 -	1999	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MORALES, N. (9250)					62797 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
ACOCK OPERATING LIMITED					003596												
E. YATES GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 162985		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL	DEPTH 12750	PERF. 9204	-	9218		
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAGNUM PRODUCING, LP				521516																	
WILLIAMS				WELL #:		1		RRCID -> 224928		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9124 -		9134					
01	1395	N	180	-0-	-1215	-0-	24	1	145	2	N	10									179
							11	9													
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-									179
03	1209	N	668	-0-	-541	-0-	68	1	600	2	N	-0-									179
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	722	2	N	13	157	1							35
							14	9													
05	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	124	1	995	2	N	19									54
							21	9													
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	120	1	900	2	N	34									88
							37	9													
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	124	1	1377	2	N	114									202
							125	9													
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	120	1	1780	2	N	119	187	1							134
							131	9													
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	120	1	884	2	N	83									217
							91	9													
10	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	124	1	882	2	N	63	185	1							95
							69	9													
11	1980	N	1146	-0-	-834	-0-	120	1	976	2	N	45									140
							50	9													
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1400	2	N	64									204
							70	9													
TOTAL GAS PROD:			13,558			TOTAL CONDENSATE PROD:			564												

MORAY (EDWARDS)				62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:		RRCID -> 235538		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 14490		PERF.14780 - 17303			
01	76022	X	37391	-0-	-38631	-0-	1275	1	36116	3	N	-0-		-0-	
02	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	1092	1	29403	3	N	-0-		-0-	
03	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	656	1	16871	3	N	-0-		-0-	
04	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	874	1	23526	3	N	-0-		-0-	
05	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	452	1	10911	3	N	-0-		-0-	
06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	344	1	8439	3	N	-0-		-0-	
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	424	1	10447	3	N	-0-		-0-	
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	300	1	7450	3	N	-0-		-0-	
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	328	1	7516	3	N	-0-		-0-	
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	459	1	10563	3	N	-0-		-0-	
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	483	1	10845	3	N	-0-		-0-	
*12	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	563	1	12729	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				192,066		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MORAY (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
STILES GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	22103 X	18232	-0-	-3871	-0-		618 1	17513 3	N		92	184 1		122
02	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-		101 9	17667 3	N		67			189
03	23157 X	16472	-0-	-6685	-0-		74 9	15772 3	N		78	187 1		80
04	22410 X	22182	-0-	-228	-0-		614 1	21298 3	N		84			164
05	23157 X	21024	-0-	-2133	-0-		86 9	20115 3	N		69	173 1		60
06	22360 X	22360	-0-	-0-	-0-		792 1	21402 3	N		77			137
07	22909 X	17876	-0-	-5033	-0-		92 9	17108 3	N		67			204
08	22909 X	18986	-0-	-3923	-0-		833 1	18187 3	N		61	186 1		79
09	22350 X	15559	-0-	-6791	-0-		76 9	14858 3	N		47			126
10	23095 X	15679	-0-	-7416	-0-		873 1	14955 3	N		67			193
11	22350 X	17539	-0-	-4811	-0-		85 9	16716 3	N		72	193 1		72
12	18972 X	16646	-0-	-2326	-0-		694 1	15867 3	N		70			142
							74 9							
							732 1							
							67 9							
							649 1							
							52 9							
							650 1							
							74 9							
							744 1							
							79 9							
							702 1							
							77 9							

TOTAL GAS PROD: 220,952

TOTAL CONDENSATE PROD: 851

BURNS GAS UNIT NO 1														
WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729														
01	32643 X	31175	-0-	-1468	-0-		1063 1	30112 3	N		-0-			-0-
02	26683 X	26683	-0-	-0-	-0-		956 1	25727 3	N		-0-			-0-
03	30380 X	30191	-0-	-189	-0-		1131 1	29060 3	N		-0-			-0-
04	30180 X	28243	-0-	-1937	-0-		1012 1	27231 3	N		-0-			-0-
05	31186 X	30037	-0-	-1149	-0-		1194 1	28843 3	N		-0-			-0-
06	30180 X	26489	-0-	-3691	-0-		1038 1	25451 3	N		-0-			-0-
07	30194 X	27586	-0-	-2608	-0-		1075 1	26511 3	N		-0-			-0-
08	30194 X	27401	-0-	-2793	-0-		1060 1	26341 3	N		-0-			-0-
09	29070 X	27021	-0-	-2049	-0-		1130 1	25891 3	N		-0-			-0-
10	30039 X	27398	-0-	-2641	-0-		1140 1	26258 3	N		-0-			-0-
11	26700 X	25274	-0-	-1426	-0-		1077 1	24197 3	N		-0-			-0-
12	27931 X	26448	-0-	-1483	-0-		1121 1	25327 3	N		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333,946

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3														
WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338														
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N		-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-		3 1	78 3	N		-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-		6 1	144 3	N		-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3		N		-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N		-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-		4 1	104 3	N		-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	30 3	N		-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-		2 1	49 3	N		-0-			-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-		2 1	40 3	N		-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-		2 1	45 3	N		-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-		7 1	155 3	N		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 680

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	371 1	10512 3	N	-0-	-0-			-0-
02	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	351 1	9460 3	N	-0-	-0-			-0-
03	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	402 1	10334 3	N	-0-	-0-			-0-
04	10530 X	10518	-0-	-12	-0-	377 1	10141 3	N	-0-	-0-			-0-
05	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	482 1	11640 3	N	-0-	-0-			-0-
06	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	627 1	15368 3	N	-0-	-0-			-0-
07	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	494 1	12181 3	N	-0-	-0-			-0-
08	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	478 1	11875 3	N	-0-	-0-			-0-
09	15990 X	14331	-0-	-1659	-0-	599 1	13732 3	N	-0-	-0-			-0-
10	16523 X	14555	-0-	-1968	-0-	606 1	13949 3	N	-0-	-0-			-0-
11	15990 X	12893	-0-	-3097	-0-	549 1	12344 3	N	-0-	-0-			-0-
12	14818 X	12578	-0-	-2240	-0-	533 1	12045 3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		149,450			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

01	41602 X	40092	-0-	-1510	-0-	1367 1	38725 3	N	-0-	-0-			-0-
02	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	1121 1	30184 3	N	-0-	-0-			-0-
03	41199 X	35030	-0-	-6169	-0-	1312 1	33718 3	N	-0-	-0-			-0-
04	39870 X	38767	-0-	-1103	-0-	1389 1	37378 3	N	-0-	-0-			-0-
05	40083 X	40012	-0-	-71	-0-	1591 1	38421 3	N	-0-	-0-			-0-
06	38790 X	34530	-0-	-4260	-0-	1354 1	33176 3	N	-0-	-0-			-0-
07	40052 X	39648	-0-	-404	-0-	1546 1	38102 3	N	-0-	-0-			-0-
08	40052 X	33160	-0-	-6892	-0-	1283 1	31877 3	N	-0-	-0-			-0-
09	38760 X	13506	-0-	-25254	-0-	565 1	12941 3	N	-0-	-0-			-0-
10	40021 X	30901	-0-	-9120	-0-	1286 1	29615 3	N	-0-	-0-			-0-
11	42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	1790 1	40212 3	N	-0-	-0-			-0-
*12	42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	1782 1	40254 3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		420,989			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

01	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	204	1	5771	3	N	-0-					-0-
02	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	180	1	4858	3	N	-0-					-0-
03	5115 X	3841	-0-	-1274	-0-	144	1	3697	3	N	-0-					-0-
04	5790 X	5659	-0-	-131	-0-	203	1	5456	3	N	-0-					-0-
05	5983 X	5380	-0-	-603	-0-	214	1	5166	3	N	-0-					-0-
06	5790 X	4631	-0-	-1159	-0-	182	1	4449	3	N	-0-					-0-
07	5859 X	4935	-0-	-924	-0-	192	1	4743	3	N	-0-					-0-
08	5859 X	5453	-0-	-406	-0-	211	1	5242	3	N	-0-					-0-
09	5670 X	3826	-0-	-1844	-0-	160	1	3666	3	N	-0-					-0-
10	5394 X	4270	-0-	-1124	-0-	178	1	4092	3	N	-0-					-0-
11	5280 X	4607	-0-	-673	-0-	196	1	4411	3	N	-0-					-0-
12	5456 X	4832	-0-	-624	-0-	205	1	4627	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		58,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	95	-0-	95	95	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
08	95 N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		95				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

MORAY (EDWARDS)										//CONT.///		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.										//CONT.///		665748								
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490		
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	11470	X	10380	-0-	-1090	-0-		354	1	10026	3	N	-0-						-0-	
02	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-		359	1	9652	3	N	-0-						-0-	
03	11098	X	9818	-0-	-1280	-0-		368	1	9450	3	N	-0-						-0-	
04	10680	X	10006	-0-	-674	-0-		359	1	9647	3	N	-0-						-0-	
05	11098	X	9438	-0-	-1660	-0-		375	1	9063	3	N	-0-						-0-	
06	10740	X	10152	-0-	-588	-0-		398	1	9754	3	N	-0-						-0-	
07	11098	X	9245	-0-	-1853	-0-		360	1	8885	3	N	-0-						-0-	
08	10354	X	9069	-0-	-1285	-0-		351	1	8718	3	N	-0-						-0-	
09	10140	X	9135	-0-	-1005	-0-		382	1	8753	3	N	-0-						-0-	
10	10478	X	9321	-0-	-1157	-0-		388	1	8933	3	N	-0-						-0-	
11	10140	X	9075	-0-	-1065	-0-		387	1	8688	3	N	-0-						-0-	
*12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-		409	1	9233	3	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			115,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3				WELL #:	2	RRCID -> 243873	COMPL.	DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 14789	PERF.14540 - 16855	
01	11253 X	1956	-0-	-9297	-0-	67	1	1889 3	N	-0-	
02	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	335	1	9010 3	N	-0-	
03	11253 X	9145	-0-	-2108	-0-	343	1	8802 3	N	-0-	
04	4860 X	4248	-0-	-612	-0-	152	1	4096 3	N	-0-	
05	10354 X	561	-0-	-9793	-0-	22	1	539 3	N	-0-	
06	10020 X	706	-0-	-9314	-0-	28	1	678 3	N	-0-	
07	10354 X	716	-0-	-9638	-0-	28	1	688 3	N	-0-	
08	8525 X	629	-0-	-7896	-0-	24	1	605 3	N	-0-	
09	4260 X	586	-0-	-3674	-0-	25	1	561 3	N	-0-	
10	744 X	668	-0-	-76	-0-	28	1	640 3	N	-0-	
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742 3	N	-0-	
*12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705 3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				30,071	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1														
WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853														
01	13547 X	11491	-0-	-2056	-0-	392	1	11099 3	N	-0-				
02	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	327	1	8793 3	N	-0-				
03	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	552	1	14184 3	N	-0-				
04	13200 X	12239	-0-	-961	-0-	439	1	11800 3	N	-0-				
05	13640 X	11533	-0-	-2107	-0-	459	1	11074 3	N	-0-				
06	14250 X	11966	-0-	-2284	-0-	469	1	11497 3	N	-0-				
07	14725 X	11109	-0-	-3616	-0-	433	1	10676 3	N	-0-				
08	14725 X	11651	-0-	-3074	-0-	451	1	11200 3	N	-0-				
09	12240 X	11561	-0-	-679	-0-	484	1	11077 3	N	-0-				
10	12369 X	9647	-0-	-2722	-0-	402	1	9245 3	N	-0-				
11	11970 X	11128	-0-	-842	-0-	474	1	10654 3	N	-0-				
12	11935 X	11070	-0-	-865	-0-	469	1	10601 3	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:			137,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAGE: 1251

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2	WELL #:	1	RRCID -> 251201	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 14923	PERF.14750 - 14900
01	0 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	9 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	17 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	7 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:	24		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 14473		PERF.14600 - 16315						
STILES GAS UNIT NO 1		WELL #:		3														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8680 X	7827	-0-	-853	-0-	265 44	1 9	7518	3	Y		40						188
02	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	251 32	1 9	6762	3	Y		29	156	1				61
03	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	291 13	1 9	7484	3	Y		12						73
04	7560 X	7298	-0-	-262	-0-	261 11	1 9	7026	3	Y		10						83
05	7812 X	7551	-0-	-261	-0-	299 39	1 9	7213	3	Y		35						118
06	7560 X	6862	-0-	-698	-0-	268 25	1 9	6569	3	Y		23						141
07	7812 X	7407	-0-	-405	-0-	288 19	1 9	7100	3	Y		17						158
08	7781 X	7337	-0-	-444	-0-	283 30	1 9	7024	3	Y		27						185
09	7320 X	6994	-0-	-326	-0-	291 26	1 9	6677	3	Y		24	162	1				47
10	7564 X	7242	-0-	-322	-0-	301 19	1 9	6922	3	Y		17						64
11	7170 X	6849	-0-	-321	-0-	290 47	1 9	6512	3	Y		43						107
12	7409 X	7255	-0-	-154	-0-	306 30	1 9	6919	3	Y		27						134
TOTAL GAS PROD:		87,455				TOTAL CONDENSATE PROD:				304								

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:	2	RRCID -> 253398	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 14552	PERF.14443 - 17368					
01	20150 X	16658	-0-	-3492	-0-	568	1	16090	3	N	-0-	-0-
02	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	513	1	13821	3	N	-0-	-0-
03	18352 X	17164	-0-	-1188	-0-	643	1	16521	3	N	-0-	-0-
04	17760 X	16001	-0-	-1759	-0-	573	1	15428	3	N	-0-	-0-
05	16647 X	13045	-0-	-3602	-0-	519	1	12526	3	N	-0-	-0-
06	16620 X	9735	-0-	-6885	-0-	382	1	9353	3	N	-0-	-0-
07	17174 X	15502	-0-	-1672	-0-	604	1	14898	3	N	-0-	-0-
08	17174 X	15261	-0-	-1913	-0-	590	1	14671	3	N	-0-	-0-
09	15990 X	12673	-0-	-3317	-0-	530	1	12143	3	N	-0-	-0-
10	15500 X	10804	-0-	-4696	-0-	450	1	10354	3	N	-0-	-0-
11	15000 X	11275	-0-	-3725	-0-	480	1	10795	3	N	-0-	-0-
12	15500 X	11323	-0-	-4177	-0-	480	1	10843	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		163,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3				WELL #:	4	RRCID -> 255162	COMPL. DATE 06/22/2010				TOTAL DEPTH 17500	PERF.15205	- 17096
01	16740	X	15004	-0-	-1736	-0-	512	1	14492	3	N	-0-	-0-
02	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	542	1	14580	3	N	-0-	-0-
03	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	584	1	15007	3	N	-0-	-0-
04	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	543	1	14615	3	N	-0-	-0-
05	16740	X	14428	-0-	-2312	-0-	574	1	13854	3	N	-0-	-0-
06	16200	X	14761	-0-	-1439	-0-	579	1	14182	3	N	-0-	-0-
07	16740	X	14821	-0-	-1919	-0-	578	1	14243	3	N	-0-	-0-
08	15655	X	14317	-0-	-1338	-0-	554	1	13763	3	N	-0-	-0-
09	15150	X	14450	-0-	-700	-0-	604	1	13846	3	N	-0-	-0-
10	15252	X	14111	-0-	-1141	-0-	587	1	13524	3	N	-0-	-0-
11	14760	X	13579	-0-	-1181	-0-	579	1	13000	3	N	-0-	-0-
12	14942	X	13927	-0-	-1015	-0-	590	1	13337	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				175,269	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711 X	8175	-0-	-536	-0-	279	1	7896	3	N	-0-		-0-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	209	1	5632	3	N	-0-		-0-
03	7750 X	7176	-0-	-574	-0-	269	1	6907	3	N	-0-		-0-
04	7920 X	7031	-0-	-889	-0-	252	1	6779	3	N	-0-		-0-
05	8184 X	7516	-0-	-668	-0-	299	1	7217	3	N	-0-		-0-
06	7920 X	7467	-0-	-453	-0-	293	1	7174	3	N	-0-		-0-
07	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	296	1	7307	3	N	-0-		-0-
08	7502 X	6625	-0-	-877	-0-	256	1	6369	3	N	-0-		-0-
09	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	315	1	7220	3	N	-0-		-0-
10	7719 X	5602	-0-	-2117	-0-	233	1	5369	3	N	-0-		-0-
11	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	342	1	7678	3	N	-0-		-0-
12	7781 X	7715	-0-	-66	-0-	327	1	7388	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		86,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

01	9238 X	7874	-0-	-1364	-0-	7874	3		N	-0-			-0-
02	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3		N	-0-			-0-
03	8618 X	6032	-0-	-2586	-0-	6032	3		N	-0-			-0-
04	7920 X	7862	-0-	-58	-0-	7862	3		N	-0-			-0-
05	7874 X	7696	-0-	-178	-0-	7696	3		N	-0-			-0-
06	7620 X	6737	-0-	-883	-0-	6737	3		N	-0-			-0-
07	8122 X	6706	-0-	-1416	-0-	6706	3		N	-0-			-0-
08	8122 X	6670	-0-	-1452	-0-	6670	3		N	-0-			-0-
09	7860 X	6792	-0-	-1068	-0-	6792	3		N	-0-			-0-
10	7688 X	6821	-0-	-867	-0-	6821	3		N	-0-			-0-
11	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3		N	-0-			-0-
12	7006 X	6958	-0-	-48	-0-	6958	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

01	7874 X	7504	-0-	-370	-0-	256	1	7248	3	N	-0-		-0-
02	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	215	1	5784	3	N	-0-		-0-
03	7533 X	6914	-0-	-619	-0-	259	1	6655	3	N	-0-		-0-
04	7290 X	5972	-0-	-1318	-0-	214	1	5758	3	N	-0-		-0-
05	7533 X	5791	-0-	-1742	-0-	230	1	5561	3	N	-0-		-0-
06	7260 X	4380	-0-	-2880	-0-	172	1	4208	3	N	-0-		-0-
07	6913 X	3955	-0-	-2958	-0-	154	1	3801	3	N	-0-		-0-
08	6913 X	4378	-0-	-2535	-0-	169	1	4209	3	N	-0-		-0-
09	5970 X	4272	-0-	-1698	-0-	179	1	4093	3	N	-0-		-0-
10	5797 X	4676	-0-	-1121	-0-	195	1	4481	3	N	-0-		-0-
11	4380 X	4086	-0-	-294	-0-	174	1	3912	3	N	-0-		-0-
12	4402 X	4024	-0-	-378	-0-	171	1	3853	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
 HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 100				WELL #:	1	RRCID -> 266396	COMPL. DATE 06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8524 - 8538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	48 1 19 9	819 2	Y	17	21 1	65		
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	6 1 3 9	182 2	Y	3		68		
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	60 1 8 9	1072 2	Y	7	14 1	61		
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	84 1 109 9	1438 2	Y	99	102 1	58		
05	3100 N	8257	-0-	5157	5157	84 1 251 9	7922 2	Y	228	230 1	56		
06	3000 N	7434	-0-	4434	9591	180 1 253 9	7001 2	Y	230	230 1	56		
07	3100 N	6370	-0-	3270	12861	186 1 201 9	5983 2	Y	183	175 1	64		
08	6510	5377	-0-	-1133	11728	186 1 182 9	5009 2	Y	165	173 1	56		
09	6300	4701	-0-	-1599	10129	180 1 162 9	4359 2	Y	147	140 1	63		
10	6510	4607	-0-	-1903	8226	297 1 162 9	4148 2	Y	147	156 1	54		
11	6300	4188	-0-	-2112	6114	377 1 113 9	3698 2	Y	103	96 1	61		
*12	6510	2318	-0-	-4192	1922	311 1 100 9	1907 2	Y	91	96 1	56		
TOTAL GAS PROD:		47,100			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,420						

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.				378253							
WELDER-CLIBURN				WELL #:	3C	RRCID -> 061276	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
 MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)												63354 027 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK											
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												732075																			
CARTWRIGHT RANCH												WELL #: 3				RRCID -> 260575				COMPL. DATE 12/10/2010				TOTAL DEPTH 6140				PERF. 5932 - 5950			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE																			
01	15748 #	12977	-0-	-2771	-0-	338 1	12607 3	Y	29	29 1		19																			
02	13384	11464	-0-	-1920	-0-	312 1	11133 3	Y	17	29 1		7																			
03	0	12801	-0-	12801 B	12801	345 1	12421 3	Y	32	29 1		10																			
04	25145 X	12344	-0-	-12801	-0-	532 1	11778 3	Y	31	30 1		11																			
05	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	875 1	13468 3	Y	26	18 1		19																			
06	12570 X	11877	-0-	-693	-0-	576 1	11235 3	Y	60	63 1		16																			
07	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	865 1	12849 3	Y	40	38 1		18																			
08	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	867 1	12133 3	Y	33	32 1		19																			
09	12150 X	11251	-0-	-899	-0-	485 1	10751 3	Y	14	21 1		12																			
10	12555 X	11410	-0-	-1145	-0-	499 1	10894 3	Y	15	19 1		8																			
11	12150 X	9315	-0-	-2835	-0-	540 1	8749 3	Y	24	25 1		7																			
12	12555 X	9784	-0-	-2771	-0-	548 1	9223 3	Y	12			19																			
TOTAL GAS PROD:												144,389	TOTAL CONDENSATE PROD:				333														

CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 274358	COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5729 -	5734	
01	29140 #	23075	-0-	-6065	-0-	309	1	22463	3	N	275	181	1		191	
02	26320 #	17944	-0-	-8376	-0-	303	9	17434	3	N	210	183	1		218	
03	0	17310	-0-	17310 B	17310	279	1	16762	3	N	218	361	1		75	
04	32927 X	15617	-0-	-17310	-0-	231	9	14642	3	N	177	178	1		74	
05	25017 X	14349	-0-	-10668	-0-	308	1	13400	3	N	130				204	
06	22320 X	12233	-0-	-10087	-0-	240	9	11331	3	N	111	178	1		137	
07	19871 X	11395	-0-	-8476	-0-	780	1	10483	3	N	111	178	1		70	
08	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	195	9	15189	3	N	177	180	1		67	
09	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	945	1	11555	3	N	145				212	
10	12834 X	10441	-0-	-2393	-0-	160	9	9381	3	N	102	179	1		135	
11	12420 X	11030	-0-	-1390	-0-	948	1	9932	3	N	139	181	1		93	
12	12834 X	10064	-0-	-2770	-0-	112	9	8956	3	N	119				212	
TOTAL GAS PROD:						172,293	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,914			

MOUNT LUCAS (1200)		63354 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075						
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #:	2D	RRCID -> 063492	COMPL. DATE 09/18/1975	TOTAL DEPTH 4706	PERF. N/A	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2015	-	PLUGGED 01/15/15				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOUNT LUCAS (1200)		//CONT.//		63354 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075		RRCID -> 272365		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 1241 - 1243				
HOLMAN CARTWRIGHT		WELL #:		105												
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3534 #	1986	-0-	-1548	-0-		260	1	1726	3	N	N	-0-			-0-
02	2520	1783	-0-	-737	-0-		234	1	1549	3	N	N	-0-			-0-
03	2697 #	2286	-0-	-411	-0-		262	1	2024	3	N	N	-0-			-0-
04	2310 #	2194	-0-	-116	-0-		276	1	1918	3	N	N	-0-			-0-
05	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-		202	1	2123	3	N	N	-0-			-0-
06	2220 N	1972	-0-	-248	-0-		162	1	1810	3	N	N	-0-			-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		174	1	2125	3	N	N	-0-			-0-
08	2325 N	1897	-0-	-428	-0-		174	1	1723	3	N	N	-0-			-0-
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		493	1	1588	3	N	N	-0-			-0-
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-						N	N	-0-			-0-
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-						N	N	-0-			-0-
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-						N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,823				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MOUNT LUCAS (2100)				63354 594	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075						
CARTWRIGHT, HOLMAN				WELL #:	4	RRCID -> 003215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2124 - 2145
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 258657	COMPL.	DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	2102	-	2128
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	465	1	4037	3	N	-0-				-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	415	1	3439	3	N	-0-				-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	612	1	3309	3	N	-0-				-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	600	1	2977	3	N	-0-				-0-
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	322	1	3191	3	N	-0-				-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	312	1	2821	3	N	-0-				-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	324	1	2610	3	N	-0-				-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	322	1	3047	3	N	-0-				-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	456	1	2318	3	N	-0-				-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	461	1	2620	3	N	-0-				-0-
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	456	1	2774	3	N	-0-				-0-
*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	468	1	2501	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			40,857				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOUNT LUCAS (2150)		63354 621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #:		2 F RRCID -> 035013		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH 4706 PERF. 2149 - 2161	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2015		PLUGGED 01/15/15			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1260

MOUNT LUCAS (4300) 63354 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 G RRCID -> 034703 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4293 - 4302

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15												
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

01	7750 #	7402	-0-	-348	-0-	262 1	5127 3	N	1830	1792 1		200
02	7000 #	6541	-0-	-459	-0-	2013 9	4510 3	N	1632	1612 1		220
03	7750 #	6631	-0-	-1119	-0-	236 1	4425 3	N	1766	1789 1		197
04	7320 #	6148	-0-	-1172	-0-	1795 9	4027 3	N	1677	1607 1		267
05	7409 #	6175	-0-	-1234	-0-	263 1	4185 3	N	1625	1768 1		124
06	7170 #	5646	-0-	-1524	-0-	1943 9	3749 3	N	1575	1522 1		177
07	7254 #	5599	-0-	-1655	-0-	276 1	3731 3	N	1540	1460 1		257
08	6634 #	5947	-0-	-687	-0-	1845 9	4093 3	N	1526	1581 1		202
09	6150 #	5850	-0-	-300	-0-	202 1	3774 3	N	1439	1399 1		242
10	6272 R	6272	-0-	-0-	-0-	1788 9	3643 3	N	1455	1575 1		122
11	5800 R	5800	-0-	-0-	-0-	164 1	3329 3	N	1349	1279 1		192
12	6045 #	5737	-0-	-308	-0-	1733 9	3258 3	N	1318	1254 1		256
TOTAL GAS PROD: 73,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,732												

MOUNT LUCAS (5500)			63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075									
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 264537		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH		6210 PERF. 5454 - 5648	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4619	4051	-0-	-568	-0-	500 1	3386 3	N	150	182 1		162
02	4452 #	4154	-0-	-298	-0-	165 9	3546 3	N	143	180 1		125
03	4836 #	4537	-0-	-299	-0-	451 1	3873 3	N	149	180 1		94
04	4590 #	3558	-0-	-1032	-0-	157 9	2869 3	N	125			219
05	4588 #	3812	-0-	-776	-0-	500 1	3404 3	N	141	178 1		182
06	4440 #	3538	-0-	-902	-0-	164 9	3147 3	N	140	178 1		144
07	4588 #	3515	-0-	-1073	-0-	551 1	3129 3	N	119	176 1		87
08	4340	3522	-0-	-818	-0-	138 9	3138 3	N	122			209
09	3690 #	3610	-0-	-80	-0-	253 1	2989 3	N	124	178 1		155
10	3813 #	3539	-0-	-274	-0-	155 9	2920 3	N	109	175 1		89
11	3865 R	3865	-0-	-0-	-0-	237 1	3195 3	N	118			207
*12	4055 R	4055	-0-	-0-	-0-	154 9	3029 3	N	104	186 1		125
						255 1						
						131 9						
						250 1						
						134 9						
						485 1						
						136 9						
						499 1						
						120 9						
						540 1						
						130 9						
						912 1						
						114 9						
TOTAL GAS PROD:			45,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,544					

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)			63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.			215625									
WEATHERSBY			WELL #: 1		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH		6055 PERF. 4256 - 4260	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) WAGNER OIL COMPANY RISER, E. L.			63466 735 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
			WELL #:		2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10106 - 10126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)				63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
RISER				WELL #:		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282			
01	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	16986	2	677	9	N	615	546	1	187
02	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	16627	2	574	9	N	522	549	1	160
03	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	18428	2	734	9	N	667	544	1	283
04	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	16507	2	591	9	N	537	724	1	96
05	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	17641	2	630	9	N	573	354	1	315
06	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17328	2	615	9	N	559	719	1	155
07	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	17496	2	642	9	N	584	537	1	202
08	DLQ G-10		15351	-0-	15351	15351	14846	2	505	9	N	459	537	1	124
09	DLQ G-10		11339	-0-	11339	26690	10965	2	374	9	N	340	359	1	105
10	44772	X	18082	-0-	-26690	-0-	17559	2	523	9	N	475	362	1	218
11	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	15415	2	590	9	N	536	546	1	208
12	17360	X	14206	-0-	-3154	-0-	13757	2	449	9	N	408	541	1	75
TOTAL GAS PROD:			200,459		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,275							

WAGNER OIL COMPANY RISER, E. L.				891175 WELL #:	1	RRCID -> 102242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 9361	- 9513	
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	283 55	1 9	6316	3	Y	50	219
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	412 56	1 9	7153	3	Y	51	175 1 95
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	526 123	1 9	9459	3	Y	112	207
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	408 125	1 9	7772	3	Y	114	180 1 141
05	8432	X	6474	-0-	-1958	-0-	391 62	1 9	6021	3	Y	56	197
06	9780	X	7733	-0-	-2047	-0-	475 13	1 9	7245	3	Y	12	209
07	10106	X	8731	-0-	-1375	-0-	487 17	1 9	8227	3	Y	15	224
08	10106	X	7372	-0-	-2734	-0-	414 52	1 9	6906	3	Y	47	177 1 94
09	8310	X	7924	-0-	-386	-0-	436 61	1 9	7427	3	Y	55	149
10	8742	X	6314	-0-	-2428	-0-	412 33	1 9	5869	3	Y	30	179
11	8460	X	5888	-0-	-2572	-0-	406 25	1 9	5457	3	Y	23	202
12	8742	X	6235	-0-	-2507	-0-	450 24	1 9	5761	3	Y	22	224
TOTAL GAS PROD:				89,359		TOTAL CONDENSATE PROD:				587			

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		//CONT.// 63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175																
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9331 - 9348								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		13 1	15 9	284 3	Y		14						24
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-		21 1	17 9	358 3	Y		15		23 1				16
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-		22 1	20 9	387 3	Y		18		20 1				14
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-		23 1	14 9	444 3	Y		13		17 1				10
05	434 N	431	-0-	-3	-0-		25 1	14 9	392 3	Y		13		7 1				16
06	420 N	347	-0-	-73	-0-		21 1	13 9	313 3	Y		12		11 1				17
07	496 N	328	-0-	-168	-0-		18 1	4 9	306 3	Y		4						21
08	434 N	253	-0-	-181	-0-		14 1	11 9	228 3	Y		10		13 1				18
09	360 N	197	-0-	-163	-0-		11 1	6 9	180 3	Y		5		18 1				5
10	341 N	162	-0-	-179	-0-		10 1	3 9	149 3	Y		3						8
11	240 N	135	-0-	-105	-0-		9 1	3 9	123 3	Y		3		5 1				6
12	217 N	154	-0-	-63	-0-		11 1	6 9	137 3	Y		5		5 1				6
TOTAL GAS PROD:		3,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		115										

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)		63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
RISER, E. L.		WELL #: 3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. 9840 - 9854	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				63466 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 113560	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10388	- 10412		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3844 X	2155	-0-	-1689	-0-	91 1 44 9	2020 3	Y	40				77
02	4732 X	3330	-0-	-1402	-0-	176 1 95 9	3059 3	Y	86	74 1			89
03	5239 X	2848	-0-	-2391	-0-	146 1 73 9	2629 3	Y	66	104 1			51
04	5070 X	4654	-0-	-416	-0-	219 1 274 9	4161 3	Y	249	106 1			194
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	230 1 141 9	3545 3	Y	128	152 1			170
06	3570 X	2474	-0-	-1096	-0-	147 1 80 9	2247 3	Y	73	112 1			131
07	4805 X	3108	-0-	-1697	-0-	173 1 19 9	2916 3	Y	17				148
08	4805 X	4182	-0-	-623	-0-	227 1 187 9	3768 3	Y	170	91 1			227
09	4650 X	3948	-0-	-702	-0-	211 1 157 9	3580 3	Y	143	243 1			127
10	3906 X	3047	-0-	-859	-0-	193 1 101 9	2753 3	Y	92				219
11	4050 X	2634	-0-	-1416	-0-	176 1 86 9	2372 3	Y	78	141 1			156
12	4185 X	3037	-0-	-1148	-0-	207 1 176 9	2654 3	Y	160	141 1			175
TOTAL GAS PROD:				39,333	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,302				

SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 159451	COMPL. DATE 07/08/1996	TOTAL	DEPTH 12105	PERF.10358	- 10373		
01	1829 N	1202	-0-	-627	-0-	49 1 67 9	1086 3	Y	61				113
02	1820 X	1450	-0-	-370	-0-	76 1 61 9	1313 3	Y	55	108 1			60
03	2015 X	1591	-0-	-424	-0-	80 1 73 9	1438 3	Y	66	75 1			51
04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	100 1 61 9	1896 3	Y	55	63 1			43
05	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	122 1 74 9	1881 3	Y	67	33 1			77
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	131 1 81 9	2003 3	Y	74	51 1			100
07	2139 X	1761	-0-	-378	-0-	97 1 30 9	1634 3	Y	27				127
08	2077 N	1701	-0-	-376	-0-	94 1 48 9	1559 3	Y	44	78 1			93
09	2220 N	1652	-0-	-568	-0-	90 1 37 9	1525 3	Y	34	97 1			30
10	1767 N	1563	-0-	-204	-0-	101 1 23 9	1439 3	Y	21				51
11	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	102 1 23 9	1374 3	Y	21	33 1			39
12	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	107 1 42 9	1367 3	Y	38	35 1			42
TOTAL GAS PROD:				20,284	TOTAL CONDENSATE PROD:				563				

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)			63468 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345													
DOUGHERTY-STRIEBECK			WELL #:		1		RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8314 - 8324			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6665 #	3431	-0-	-3234	-0-	3355	2	76	9	N	69					156
02	5908 #	5022	-0-	-886	-0-	4860	2	162	9	N	147	191	1			112
03	6510 #	6121	-0-	-389	-0-	6007	2	114	9	N	104					216
04	5823 R	5823	-0-	-0-	-0-	5724	2	99	9	N	90					306
05	5747 R	5747	-0-	-0-	-0-	5657	2	90	9	N	82					204
06	5910 #	5535	-0-	-375	-0-	5436	2	99	9	N	90	184	1			101
07	6107 #	5762	-0-	-345	-0-	5599	2	163	9	N	148	167	1			82
08	6107 #	5833	-0-	-274	-0-	5717	2	116	9	N	105					187
09	6040 R	6040	-0-	-0-	-0-	5951	2	89	9	N	81					268
10	5912 R	5912	-0-	-0-	-0-	5835	2	77	9	N	70					338
11	5640 #	5545	-0-	-95	-0-	5445	2	100	9	N	91	362	1			67
12	6231 #	5079	-0-	-1152	-0-	4985	2	94	9	N	85					152
TOTAL GAS PROD:			65,850				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,162						

MUDHILL (HOCKLEY)				63596 333		ASSOCIATED		49B				CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
MITCHELL				WELL #:		RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504			
01	2604 #	1960	-0-	-644	-0-	1952	2	8	9	N	7			154	
02	2100 #	1656	-0-	-444	-0-	1654	2	2	9	N	2			156	
03	2325 #	2002	-0-	-323	-0-	1984	2	18	9	N	16			172	
04	2250 #	1817	-0-	-433	-0-	1815	2	2	9	N	2			174	
05	2232 #	1973	-0-	-259	-0-	1969	2	4	9	N	4			178	
06	1950 #	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			N	-0-			178	
07	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			178	
08	2015 #	360	-0-	-1655	-0-	360	2			N	-0-			178	
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			178	
10	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			178	
11	2280 #	1463	-0-	-817	-0-	1459	2	4	9	N	4			182	
12	2356 #	2264	-0-	-92	-0-	2264	2			N	-0-			182	
TOTAL GAS PROD:		17,588			TOTAL CONDENSATE PROD:						35				

MURPHY L. (3400 MIOCENE)				63943 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215					
WOODS, L. EST.				WELL #:	3	RRCID -> 173631	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3386 - 3390
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)			63947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE											
GARRISON LTD.			295861																	
O'BRIEN			WELL #:		1		RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3594 - 3602							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297												
O'BRIEN RANCH										WELL #:		1B	RRCID -> 225504		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH		4850 PERF. 4072 - 40821			
01	4712	X	3004	-0-	-1708	-0-	244	1	2760	2	N	-0-										
02	4172	X	2752	-0-	-1420	-0-	229	1	2523	2	N	-0-										
03	4619	X	2778	-0-	-1841	-0-	243	1	2535	2	N	-0-										
04	4020	X	2860	-0-	-1160	-0-	255	1	2605	2	N	-0-										
05	3038	X	2397	-0-	-641	-0-	266	1	2131	2	N	-0-										
06	2940	X	1775	-0-	-1165	-0-	203	1	1572	2	N	-0-										
07	3038	X	1727	-0-	-1311	-0-	221	1	1506	2	N	-0-										
08	2945	X	2069	-0-	-876	-0-	222	1	1847	2	N	-0-										
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	294	1	3302	2	N	-0-										
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	322	1	5786	2	N	-0-										
*11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	292	1	4330	2	N	-0-										
*12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	314	1	3893	2	N	-0-										
TOTAL GAS PROD:			37,895		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-							

O'BRIEN RANCH					WELL #:	1A	RRCID -> 225506	COMPL.	DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4114 - 4124
01	3441	X	2717	-0-	-724	-0-	221	1	2496	2	N	-0-
02	2688	X	2305	-0-	-383	-0-	191	1	2114	2	N	-0-
03	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	222	1	2311	2	N	-0-
04	2670	X	2186	-0-	-484	-0-	195	1	1991	2	N	-0-
05	2728	X	1797	-0-	-931	-0-	199	1	1598	2	N	-0-
06	2640	X	2163	-0-	-477	-0-	247	1	1916	2	N	-0-
07	2542	X	1906	-0-	-636	-0-	244	1	1662	2	N	-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	243	1	2028	2	N	-0-
09	2160	N	1912	-0-	-248	-0-	156	1	1756	2	N	-0-
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	143	1	2569	2	N	-0-
*11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	158	1	2348	2	N	-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	151	1	1865	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,024		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MURRY'S MAGIC (YEGUA)				64009 495	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
MARY ALICE JONES				WELL #:	1	RRCID -> 256072	COMPL. DATE 02/02/2013	TOTAL DEPTH	5855	PERF. 5520	-	5562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	2186	-0-	-1007	-0-	2186	2		N	-0-			138
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			138
03	2139 X	1855	-0-	-284	-0-	1855	2		N	-0-			138
04	2130 X	1057	-0-	-1073	-0-	1050	2	7 9	N	6			144
05	2325 X	1183	-0-	-1142	-0-	1181	2	2 9	N	2	94 1		52
06	2250 X	1775	-0-	-475	-0-	1775	2		N	-0-			52
07	2325 X	1378	-0-	-947	-0-	1378	2		N	-0-			52
08	1860 X	1635	-0-	-225	-0-	1607	2	28 9	N	25			77
09	1770 X	1098	-0-	-672	-0-	1098	2		N	-0-			77
10	1829 X	1797	-0-	-32	-0-	1797	2		N	-0-			77
11	1770 X	1312	-0-	-458	-0-	1312	2		N	-0-			77
12	1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1581	2	21 9	N	19			96
TOTAL GAS PROD:				18,991	TOTAL CONDENSATE PROD:				52				

MUSTANG CREEK, EAST (6150)				64087 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D. LLC				886209									
HLAVINKA "A"				WELL #:	1	RRCID -> 162992	COMPL. DATE 01/20/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5968	-	5972	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURES				WELL #:	1	RRCID -> 164049	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4374	-	4384	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MUY BUENO (WILCOX J) MAGNUM PRODUCING, LP PETTUS, W. W. HEIRS				64137 475 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
WELL #:				1	RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL	DEPTH 11480	PERF.11380 - 11400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MUY BUENO (9800)				64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY				500600											
COHN				WELL #:	1	RRCID ->	230357	COMPL.	DATE	06/21/2004	TOTAL	DEPTH	11314	PERF.10134	- 10154
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	282	2	34	9	N	31			320
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	476	2	19	9	N	17			337
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	476	2	19	9	N	17			354
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	410	2	32	9	N	29			383
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			383
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	383	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,748		TOTAL CONDENSATE PROD:				94					

MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
PETTUS, W. W. HEIRS			WELL #:	1	RRCID -> 180461	COMPL.	DATE 07/27/2000	TOTAL	DEPTH 11480	PERF.	9177 -	9894		
01	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6069	2	101	9	Y	92	361	1	189
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5594	2	156	9	Y	142	184	1	147
03	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6067	2	200	9	Y	182			329
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5967	2	176	9	Y	160	178	1	311
05	6076 X	5908	-0-	-168	-0-	5753	2	155	9	Y	141	185	1	267
06	5880 X	5448	-0-	-432	-0-	5326	2	122	9	Y	111	178	1	200
07	6076 X	4212	-0-	-1864	-0-	4084	2	128	9	Y	116			316
08	6169 X	3177	-0-	-2992	-0-	3097	2	80	9	Y	73	179	1	210
09	5970 X	2922	-0-	-3048	-0-	2811	2	111	9	Y	101	177	1	134
10	5921 X	2859	-0-	-3062	-0-	2830	2	29	9	Y	26			160
11	5460 X	2612	-0-	-2848	-0-	2536	2	76	9	Y	69			229
12	4216 X	2748	-0-	-1468	-0-	2684	2	64	9	Y	58	193	1	94
TOTAL GAS PROD:			54,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,271					

MUY BUENO (9800)			//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516													
DIMON SWD			WELL #:		1A	RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3232 - 3421					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PETTUS HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 -	9222
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUY BUENO (10904)				64137 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY				500600										
ROB & VAN RAMSEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255445	COMPL.	DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10590 - 11006
01	72283	13698	-0-	-58585	-0-	13337	2	361	9	N	328	374	1	117
02	DLQ G-10	13518	-0-	13518	13518	13153	1	365	9	N	332	372	1	77
03	17400	13426	-0-	-3974	9544	13103	1	323	9	N	294	371	1	-0-
04	17400	13812	-0-	-3588	5956	13122	2	690	9	N	627	376	1	251
05	17980	13336	-0-	-4644	1312	13201	2	135	9	N	123	374	1	-0-
06	21142	21142	-0-	-0-	1312	20793	2	349	9	N	317	317	1	-0-
07	14973 #	4190	-0-	-10783	-0-	3996	2	194	9	N	176	176	1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112			112
10	DLQ G-10	4417	-0-	4417	4417	4244	2	173	9	N	157			269
11	DLQ G-10	13452	-0-	13452	17869	12989	2	463	9	N	421	374	1	316
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17869					N	NO RPT			316
TOTAL GAS PROD:				110,991	TOTAL CONDENSATE PROD:						3,068			

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC				129692												
RODGERS				WELL #:		1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14358 - 14851		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	651	-0-	62 B	-59847	73	1	578	2	Y	-0-					1
02	560 N	498	-0-	62 B	-59847	78	1	420	2	Y	-0-	6	1			1
03	620 N	530	-0-	-90 B	-59847	26	1	504	2	Y	-0-					1
04	630 N	581	-0-	-49 B	-59847	51	1	530	2	Y	-0-					1
05	558 N	283	-0-	-275 B	-59847	10	1	273	2	Y	-0-					1
06	510 N	135	-0-	-375 B	-59847	135	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	589 N	1005	-0-	416 B	-59431	79	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	596	-0-	317 B	-59114	37	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	888	-0-	738 B	-58376	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	780	-0-	-212 B	-58376	30	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	620	-0-	50 B	-58326	5	1	615	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	643	-0-	-287 B	-58326	8	1	635	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #:		2	RRCID -> 234756	COMPL.	DATE 12/09/2007	TOTAL	DEPTH 15200	PERF.13686	- 14875
01	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	59	1	462	2	Y	-0-	1	1
02	504 N	386	-0-	-118 B	-0-	61	1	325	2	Y	-0-		
03	558 N	153	-0-	-405 B	-0-	8	1	145	2	Y	-0-		
04	510 N	3	-0-	-507 B	-0-	3	2			Y	-0-		
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-		
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-		
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:				1,063	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BARNES				WELL #:	1	RRCID -> 242929	COMPL.	DATE 10/08/2008	TOTAL	DEPTH 15822	PERF.14266	- 15110
01	1581 X	1222	-0-	-359 B	-0-	25 50	1 9	1147	2	N	45	231
02	1540 X	1294	-0-	-246 B	-0-	8	1	1286	2	N	-0-	45
03	1768 X	1768	-0-	-0- B	-0-	7	1	1761	2	N	-0-	45
04	1650 X	1385	-0-	-265 B	-0-	10	1	1375	2	N	-0-	45
05	1426 X	1147	-0-	-279 B	-0-	92	1	1055	2	N	-0-	45
06	2123 X	2123	-0-	-0- B	-0-	85 46	1 9	1992	2	N	42	15
07	1767 X	1565	-0-	-202 B	-0-	123	1	1442	2	N	-0-	15
08	1767 X	1111	-0-	-656 B	-0-	163	1	948	2	N	-0-	15
09	2130 X	1067	-0-	-1063 B	-0-	162	1	905	2	N	-0-	15
10	2201 X	1112	-0-	-1089 B	-0-	87	1	1025	2	N	-0-	15
11	2130 X	913	-0-	-1217 B	-0-	67	1	846	2	N	-0-	15
12	1550 X	1254	-0-	-296 B	-0-	42	1	1212	2	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:				15,961	TOTAL CONDENSATE PROD:				87			

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692						
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 252110	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 15892	PERF.14492	- 14893	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YOUNG, JOHN H., INC.		948460			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
RUEBUSH		WELL #:		1	RRCID -> 240422	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 16200	PERF.14628	- 14634
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NOMECO (4250 FRI0)		65792 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215						
WELDER, MINNIE S. EST		WELL #:		6	RRCID -> 174973	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4394 - 4398
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NOMECO (4360 FRI0) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NOODLERONI (FRI0) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	27	1	313	3	N	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	-0-			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-			-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	15	1	264	3	N	-0-			-0-
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	23	1	354	3	N	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	3	N	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	N	-0-			-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	39	1	406	3	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-			-0-
11	420	N	256	-0-	-164	-0-	18	1	238	3	N	-0-			-0-
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORBEE (HOCKLEY 3700)				65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883													
TRIAL				WELL #:		2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 3637 - 3641			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-			1 1		14 3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-			1 1		15 3	N	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			1 1		9 3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-			1 1		19 3	N	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-			2 1		36 3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			99	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MRS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 272536	COMPL.	DATE 01/28/2014	TOTAL	DEPTH	3985	PERF.	3860	-	3867
01	0 W	116	-0-	116 B	1481	9	1	107 3	N	-0-					-0-
02	1506 N	25	-0-	-1481 B	-0-	1	1	24 3	N	-0-					-0-
03	155 N	20	-0-	-135 B	-0-	1	1	19 3	N	-0-					-0-
04	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	2	1	45 3	N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	4	1	54 3	N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	3	1	24 3	N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	1	1	5 3	N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	3	1	47 3	N	-0-					-0-
*12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52 3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NORBEE (LULING, 1ST)				65916 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY				891175					
BROWN GAS UNIT #1				WELL #:	1 U	RRCID -> 035446	COMPL. DATE 12/02/1964	TOTAL DEPTH 12510	PERF. 9503 - 10227
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
 BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10213 - 10229

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	252	1	788	2	Y	51			163
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	115	4	56	9					
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	207	1	847	2	Y	49	180	1	32
04	1170	N	987	-0-	-183	-0-	121	4	54	9					
05	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	255	1	729	2	Y	46			78
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	125	4	51	9					
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	216	1	558	2	Y	39			117
08	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	170	4	43	9					
09	1260	N	848	-0-	-412	-0-	264	1	875	2	Y	44			161
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	40	4	48	9					
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	234	1	886	2	Y	55	178	1	38
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	4	61	9					
							246	1	766	2	Y	41			79
							98	4	45	9					
							260	1	767	2	Y	40			119
							44	9							
							240	1	563	2	Y	41			160
							45	9							
							273	1	706	2	Y	61	168	1	53
							42	4	67	9					
							264	1	604	2	Y	40			93
							47	4	44	9					
							270	1	891	2	Y	49			142
							54	9							
TOTAL GAS PROD:			13,420	TOTAL CONDENSATE PROD:			556								

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
SEALE		WELL #:		5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962		PERF. 3371 - 3377		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN H				WELL #:	1A	RRCID -> 269248	COMPL. DATE 01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412 PERF. 3234 - 3237
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3	N	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			588	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORBEE S. (YEGUA 4800)				65920 700	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
CARPENTER				WELL #:	2	RRCID -> 270942	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5479 -	5485	
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10889 06/24/2014												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)				65921 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883											
BROWN				WELL #:		12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH		4216 PERF. 3718 - 3727	
01	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	90	1	1049	3	N	-0-			-0-
02	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	3	N	-0-			-0-
03	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	109	1	1733	3	N	-0-			-0-
04	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	74	1	1338	3	N	-0-			-0-
05	1581	#	1049	-0-	-532	-0-	64	1	985	3	N	-0-			-0-
06	1770	#	969	-0-	-801	-0-	90	1	879	3	N	-0-			-0-
07	1829	#	348	-0-	-1481	-0-	31	1	317	3	N	-0-			-0-
08	1829	#	643	-0-	-1186	-0-	49	1	594	3	N	-0-			-0-
09	1410	#	616	-0-	-794	-0-	54	1	562	3	N	-0-			-0-
10	1054	#	826	-0-	-228	-0-	62	1	764	3	N	-0-			-0-
11	960	#	398	-0-	-562	-0-	27	1	371	3	N	-0-			-0-
12	651	#	421	-0-	-230	-0-	21	1	400	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORDHEIM (WILCOX #1) 65937 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 146761 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 NORDHEIM (WILCOX #2) 65937 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 NORDHEIM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 076123 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7085 - 7089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

 NORDHEIM (WILCOX #3) 65937 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 NORDHEIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199043 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7285 - 7289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NORDHEIM (WILCOX 9900) FAULCONER, VERNON E., INC. WASKOW, HENRY				65937 770 263701 WELL #: A 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 089213	CAPACITY COMPL. DATE 07/01/1980				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1543	-0-	-162	-0-		375 67	1 9	1101	2	N	61	185	1			76
02	1372 X	1220	-0-	-152	-0-		315 44	1 9	861	2	N	40					116
03	2015 X	1873	-0-	-142	-0-		465 80	1 9	1328	2	N	73					189
04	1950 X	1755	-0-	-195	-0-		450 69	1 9	1236	2	N	63	187	1			65
05	2015 X	1125	-0-	-890	-0-		300 37	1 9	788	2	N	34					99
06	1800 X	1721	-0-	-79	-0-		580 55	1 9	1086	2	N	50					149
07	1860 X	1215	-0-	-645	-0-		420 37	1 9	758	2	N	34					183
08	1860 X	1004	-0-	-856	-0-		400 8	1 9	596	2	N	7					190
09	1770 X	1547	-0-	-223	-0-		600 31	1 9	916	2	N	28					218
10	1767 X	1620	-0-	-147	-0-		620 32	1 9	968	2	N	29	190	1			57
11	1710 X	1620	-0-	-90	-0-		600 33	1 9	987	2	N	30					87
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-						N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		16,243						TOTAL CONDENSATE PROD:				449					

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
NORDHEIM UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	171211	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9540 - 9556
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/27/2015		- PLUGGED 04/27/15							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORDHEIM UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 207993	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9875	- 9920
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	122 1	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORDHEIM (WILCOX 10600) 65937 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ELAND ENERGY, INC. 246565
 SCHLOSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061382 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 10532 - 10692
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2015 - P/A 03/01/15
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 NORDHEIM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A
 01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2015 - PLUGGED 12/16/15
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDEIM (WILCOX, LOWER)			//CONT.//		65937 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352															
NORDEIM UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 215732		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10338 - 10364								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2573	X	914	-0-	-1659	-0-			914	2			N	-0-						212
02	2324	X	1242	-0-	-1082	-0-			1235	2		7 9	N	6						218
03	2232	N	1718	-0-	-514	-0-			1703	2		15 9	N	14						232
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-			1775	2		10 9	N	9						241
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-			1271	2		9 9	N	8						249
06	1650	N	349	-0-	-1301	-0-			348	2		1 9	N	1						250
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-							N	-0-						250
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-							N	-0-						250
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-						250
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			250	1		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____				12/20/2015 -		PLUGGED 12/20/15											
TOTAL GAS PROD:			7,288						TOTAL CONDENSATE PROD:				38							

NORDHEIM, SW. (11,400)				65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734											
WHITFIELD				WELL #:		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009				TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112			
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4975	2	79	9	N	72			221
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4478	2	87	9	N	79			300
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5046	2	73	9	N	66	182	1	184
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4772	2	69	9	N	63			247
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5208	2	67	9	N	61	189	1	119
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4856	2	72	9	N	65			184
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5248	2	68	9	N	62			246
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5294	2	43	9	N	39			285
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4610	2	44	9	N	40	184	1	141
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4990	2	45	9	N	41			182
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6601	2	52	9	N	47			229
*12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5179	2	54	9	N	49			278
TOTAL GAS PROD:				62,010		TOTAL CONDENSATE PROD:				684					

NORDHEIM, SW. (11,400)													CNTY: DE WITT	
BAY ROCK OPERATING COMPANY														
HARRISON ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 188223														
COMPL. DATE 06/19/2001														
TOTAL DEPTH 14500														
PERF.13233 - 13433														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 X	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-			-0-
02	420 X	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-			-0-
03	465 X	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-			-0-
04	450 X	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
08	775 X	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-			-0-
09	750 X	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	775 X	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 4,438													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NORDHEIM, SW. (11,600)													CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC														
REMMERS (DEEP) GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 209487														
COMPL. DATE 10/25/2004														
TOTAL DEPTH 13750														
PERF.11508 - 11522														
01	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	1723	2	9	9	Y	8			181
02	1876 N	1734	-0-	-142	-0-	1726	2	8	9	Y	7			188
03	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1911	2	12	9	Y	11			199
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11			210
05	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1856	2	13	9	Y	12			222
06	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1675	2	9	9	Y	8			230
07	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1767	2	10	9	Y	9			239
08	1922 X	1754	-0-	-168	-0-	1747	2	7	9	Y	6			245
09	1800 X	1604	-0-	-196	-0-	1602	2	2	9	Y	2			247
10	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	1762	2	6	9	Y	5			252
11	1710 X	1551	-0-	-159	-0-	1548	2	3	9	Y	3			255
12	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	1574	2	4	9	Y	4			259
TOTAL GAS PROD: 20,787													TOTAL CONDENSATE PROD: 86	

NORDHEIM, SW. (12,000)													CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC														
REMMERS														
WELL #: 4-U														
RRCID -> 141728														
COMPL. DATE 03/20/1992														
TOTAL DEPTH 13523														
PERF.12066 - 12114														
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 162													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NORDHEIM, SW. (12,600)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
NIEMEIER														
		//CONT.//		65943 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		//CONT.//		028734										
		WELL #:		1		RRCID -> 197979		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11880 - 11890		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		3	N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-	77
02		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
03		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
04		3	N		-0-	-0-	-3					N	-0-	30
05		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:				3		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
REMMERS (DEEP)														
				65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
				028734										
		WELL #:		7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12036 - 12082		
01		7936	X		7765	-0-	-171		7711	2	54	9	N	261
02		7034	X		7034	-0-	-0-		6982	2	52	9	N	112
03		7654	X		7654	-0-	-0-		7610	2	44	9	N	152
04		7585	X		7585	-0-	-0-		7541	2	44	9	N	192
05		8025	X		8025	-0-	-0-		7982	2	43	9	N	231
06		7601	X		7601	-0-	-0-		7562	2	39	9	N	266
07		7955	X		7955	-0-	-0-		7921	2	34	9	N	119
08		7839	X		7839	-0-	-0-		7803	2	36	9	N	152
09		7482	X		7482	-0-	-0-		7458	2	24	9	N	174
10		7595	X		7181	-0-	-414		7152	2	29	9	N	200
11		7350	X		5581	-0-	-1769		5551	2	30	9	N	227
12		7595	X		6974	-0-	-621		6946	2	28	9	N	252
TOTAL GAS PROD:				88,676		TOTAL CONDENSATE PROD:								414

REMMERS (DEEP)				WELL #:	6	RRCID -> 197946	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 14545	PERF.12126 - 12158
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	40
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	N	-0-	40
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	N	-0-	40
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	N	-0-	40
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	N	-0-	40
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	N	-0-	40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	40
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:				470	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)			//CONT.// 65943 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT							
ARCADIA OPERATING, LLC			//CONT.// 028734																
REMMERS (DEEP)			WELL #: 8			RRCID -> 205831			COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		58986 X	58986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58888	2	98	9	N	89	176	1			144
02		48765 X	48765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48660	2	105	9	N	95					239
03		45389 X	45389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45268	2	121	9	N	110	177	1			172
04		40537 X	40537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40507	2	30	9	N	27	132	1			67
05		39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39834	2	30	9	N	27					94
06		40183 X	40183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40132	2	51	9	N	46					140
07		37665 X	37665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37641	2	24	9	N	22					162
08		45384 X	35310	-0-	-10074	-0-	-0-	-0-	35290	2	20	9	N	18					180
09		40530 X	491	-0-	-40039	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					180
10		41509 X	5920	-0-	-35589	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					180
11		40170 X	1678	-0-	-38492	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					180
12		37665 X	2553	-0-	-35112	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					180
TOTAL GAS PROD:			357,341						TOTAL CONDENSATE PROD:			434							

REMMERS (DEEP)															
WELL #:															
8															
RRCID -> 274887															
COMPL. DATE 10/24/2013															
TOTAL DEPTH 13705															
PERF.12662 - 12714															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORDHEIM, SW. (12,750)														CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC															
REMMERS (DEEP)															
		65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		028734													
		WELL #:		4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523		PERF.12752		- 12782	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORMANNA (CONSOLIDATED)			66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.			010074													
SHEIVES, A. L.			WELL #:		3		RRCID -> 229143		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 9601 - 9620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GULFSTAR PROPERTIES, INC. SPINDLETOP GAS UNIT				WELL #:	338735 1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	8898 -	8904
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-				63
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	39				102
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-	43	9		102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				102
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				102
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				102
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				102
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				102
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				102
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				102
TOTAL GAS PROD:				3,699		TOTAL CONDENSATE PROD:				39				

H & P EXPLORATION CO. RABE GAS UNIT				341526 WELL #:	1	RRCID -> 167216	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9162	-	9220			
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	310 42 9	1	3171	2	N	38	178	1	73
02	2520	X	2076	-0-	-444	-0-	280 31 9	1	1765	2	N	28			101
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	310 44 9	1	3423	2	N	40			141
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	300 42 9	1	3455	2	N	38			179
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	310 37 9	1	3399	2	N	34			213
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	280 43 9	1	3046	2	N	39	166	1	86
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	280 30 9	1	3186	2	N	27			113
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	310 76 9	1	3098	2	N	69			182
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	300 41 9	1	3274	2	N	37			219
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	310 77 9	1	3228	2	N	70	171	1	118
*11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	300 77 9	1	3103	2	N	-0-			118
*12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:				37,901		TOTAL CONDENSATE PROD:				420					

NORMANNA (CONSOLIDATED)			//CONT.//		66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930														
SPINDLETOP			WELL #:		2		RRCID -> 220065		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 8053 - 8056						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168						N	-0-						-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-						-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		3100 N	6012	-0-	2912	2912			512	1	5500	2	N	-0-					-0-
06		3000 N	5451	-0-	2451	5363			977	1	4474	2	N	-0-					-0-
07		3100 N	4592	-0-	1492	6855			496	1	4096	2	N	-0-					-0-
08		11184 X	4329	-0-	-6855	-0-			568	1	3761	2	N	-0-					-0-
09		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-			459	1	3144	2	N	-0-					-0-
10		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-							N	-0-					-0-
11		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-							N	-0-					-0-
12		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-							N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707						
MORRIS				WELL #:	1	RRCID -> 247498	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3407 - 3415
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		19
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10 1	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORMANNA, E. (FRIO)				66014 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074						
DUTY				WELL #:	2	RRCID -> 163343	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 2614 - 2619
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORMANNA, E. (FRI0) //CONT.// 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. //CONT.// 010074
 DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
 MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

NURSERY (YEGUA 5700)				66310 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC				120648										
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	234357	COMPL.	DATE	12/20/2007	TOTAL	DEPTH	6125	PERF. 5932 - 5940
01	4402 #	3013	-0-	-1389	-0-	3013	2			N	-0-			330
02	4172 #	3030	-0-	-1142	-0-	3030	2			N	-0-			330
03	4619 #	3538	-0-	-1081	-0-	3510	2	28	9	N	25			355
04	4470 #	2176	-0-	-2294	-0-	2176	2			N	-0-			355
05	3472 #	2176	-0-	-1296	-0-	2176	2			N	-0-			355
06	3240 #	2430	-0-	-810	-0-	2430	2			N	-0-	155	1	200
07	3534 #	2890	-0-	-644	-0-	2890	2			N	-0-			200
08	3534 #	2722	-0-	-812	-0-	2579	2	143	9	N	130			330
09	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			330
10	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-			330
11	2790 #	2656	-0-	-134	-0-	2655	2	1	9	N	1	162	1	169
12	2883 #	2523	-0-	-360	-0-	2523	2			N	-0-			169
TOTAL GAS PROD:				32,862	TOTAL CONDENSATE PROD:				156					

EVEREST RESOURCE COMPANY				252057		WELL #:		1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH		6105 PERF. 5857 - 5862	
WOODRUFF																	
01	620 #	67	-0-	-553	-0-	67	2		N	-0-							70
02	280 #	9	-0-	-271	-0-	9	2		N	-0-							70
03	279 #	22	-0-	-257	-0-	22	2		N	-0-							70
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-							70
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-							70
06	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-							70
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-							70
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-							70
09	2010 N	1676	-0-	-334	-0-	30	1	1646	2	N	-0-						70
10	2077 N	848	-0-	-1229	-0-	848	2		N	-0-							70
11	2010 N	673	-0-	-1337	-0-	673	2		N	-0-							70
12	1736 N	566	-0-	-1170	-0-	566	2		N	-0-							70
TOTAL GAS PROD:		17,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NURSERY (YEGUA 5700)		//CONT.//		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590													
WOODRUFF		WELL #:		3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998				TOTAL DEPTH		6097 PERF. 5899 - 5909			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	757	-0-	-80	-0-		734 2	23	9	N	21					202	
02	952 N	538	-0-	-414	-0-		535 2	3	9	N	6					205	
03	1054 N	329	-0-	-725	-0-		322 2	7	9	N	6					211	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-		722 2	9	9	N	8					219	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	171	1		2	5	
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794 2			N	-0-					46	
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2202 2	23	9	N	21					67	
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		1649 2	12	9	N	11					78	
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044 2			N	-0-					78	
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					78	
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					78	
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					78	
TOTAL GAS PROD:		8,079				TOTAL CONDENSATE PROD:				70							

NURSERY (2640)		66310 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
GIESE		WELL #:		4		RRCID -> 261932		COMPL. DATE 07/19/2011	
						TOTAL DEPTH		4010	
								PERF. 2691 - 2695	
01	1160 #	-0-	-0-	-1160	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2015		- PLUGGED 01/30/15			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NURSERY (2800)				66310 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
CAMOIL, INC.				127449						
WEST				WELL #:	1	RRCID -> 088602	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2804 - 2808
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NURSERY (3100)				66310 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC				120648						
VILLA FRANCA				WELL #:	1 F	RRCID -> 222069	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3096 - 3102
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NURSERY (3200)				66310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336												
GIESE				WELL #:		4		RRCID -> 239483		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3200 - 3204		
-----				-----												
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----				-----												
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NURSERY (3260)				66310 626	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC				120648						
TALI				WELL #:	1	RRCID -> 250859	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3268 - 3272
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NURSERY (3400)				66310 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
GARRISON LTD.				295861								
				WELL #:	1	RRCID -> 244927	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3298	- 3351
01	4929	X	4045	-0-	-884	-0-	4045	3	N	-0-		-0-
02	4032	X	3104	-0-	-928	-0-	3104	3	N	-0-		-0-
03	4278	X	3040	-0-	-1238	-0-	3040	3	N	-0-		-0-
04	4140	X	3052	-0-	-1088	-0-	3052	3	N	-0-		-0-
05	4278	X	2766	-0-	-1512	-0-	2766	3	N	-0-		-0-
06	3900	X	1502	-0-	-2398	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
07	3441	X	973	-0-	-2468	-0-	973	3	N	-0-		-0-
08	3162	X	1274	-0-	-1888	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
09	3060	X	1104	-0-	-1956	-0-	1104	3	N	-0-		-0-
10	2759	X	1189	-0-	-1570	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
11	1500	X	724	-0-	-776	-0-	724	3	N	-0-		-0-
*12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				24,593		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NURSERY (3400) //CONT.// 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. //CONT.// 295861
KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FISSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262068 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA																	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880																							
M.D.J.				WELL #:		1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3547		-		3548									
M O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)		STATUS UNDERAGE		* * AMT		DISPOSITIONS CODE		* * AMT		DISPOSITIONS CODE		* * AMT		DISPOSITIONS CODE		EOM BALANCE	
01		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
02		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
03		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
05		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
06		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
09		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
10		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
11		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
12		14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
LEE				WELL #:	1	RRCID -> 255819	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3466	-	3468		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336		RRCID -> 232280		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3321 - 3323	
GIESE				WELL #:		2							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NURSERY, S. (1000)			66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
CAMOIL, INC.			127449																
WEST, JOHN			WELL #:		1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

NURSERY, S. (1250)				66314 090	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
JANSSEN, NELSON				429850							
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074458	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 1750	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NURSERY S. (3150)			66314 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
JANSSEN, NELSON			429850									
JANSSEN, N. F.			WELL #:	2	RRCID -> 084405	COMPL. DATE 08/24/1979	TOTAL DEPTH 3995	PERF. 3166	-	3170		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232
 FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
 MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (4130)			66314 963			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
CML EXPLORATION, LLC			120648																
GB			WELL #:			1			RRCID -> 254524			COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		3565 #	2268	-0-	-1297	-0-			2268 2			N	-0-						-0-
02		3108 #	1876	-0-	-1232	-0-			1876 2			N	-0-						-0-
03		3441 #	1878	-0-	-1563	-0-			1878 2			N	-0-						-0-
04		3030 #	2043	-0-	-987	-0-			2043 2			N	-0-						-0-
05		2263 #	2086	-0-	-177	-0-			2086 2			N	-0-						-0-
06		2190 #	250	-0-	-1940	-0-			250 2			N	-0-						-0-
07		2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-						-0-
08		2108 #	18	-0-	-2090	-0-			18 2			N	-0-						-0-
09		2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-						N	-0-						-0-
10		2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-						N	-0-						-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-						-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-			20 2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			10,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

NURSERY, SE. (900)			66315 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FINLEY RESOURCES, INC.			268602											
WELDER HEIRS "E"			WELL #:		2		RRCID -> 164642		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 888 - 892	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NURSERY, SE. (1100)				66315 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
JANSSEN, NELSON				429850						
JANSSEN, NELSON F.				WELL #:	2	RRCID -> 214513	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 1098 - 1100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NURSERY, SE. (1100) //CONT.// 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
 JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NURSERY, SW. (3500) 66317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BOLCIK, ROBERT 080187
 BOZART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081122 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 3582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1296

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)				66519 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701													
BARTLETT				WELL #:	1	RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	6851 X	6089	-0-	-762	-0-	662	1	5181	2	N	224	185	1				132
02	7084 X	5980	-0-	-1104	-0-	246	9	5076	2	N	215	189	1				158
03	7843 X	7169	-0-	-674	-0-	667	1	6062	2	N	261	189	1				230
04	7590 X	5870	-0-	-1720	-0-	237	9	5000	2	N	186	186	1				230
05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	820	1	6317	2	N	189	361	1				58
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	287	9	6618	2	N	220	184	1				94
07	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	665	1	6887	2	N	237	186	1				145
08	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	205	9	7705	2	N	282	180	1				247
09	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	757	1	6480	2	N	243	358	1				132
10	7998 X	2493	-0-	-5505	-0-	208	9	2176	2	N	39	4	8				167
11	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	769	1	8301	2	N	305	363	1				109
12	8928 X	8616	-0-	-312	-0-	242	9	7368	2	N	334	307	1	9	8		127
						852	1										
						261	9										
						915	1										
						310	9										
						885	1										
						267	9										
						274	1										
						43	9										
						834	1										
						336	9										
						881	1										
						367	9										

TOTAL GAS PROD: 85,161

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,735

BARTLETT				WELL #:	2	RRCID -> 166666	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9372 - 9416	
01	2232 X	1778	-0-	-454	-0-	199 20	1559 2 N	18	172 1	10
02	2072 X	1679	-0-	-393	-0-	193 19	1467 2 N	17		27
03	2294 X	1908	-0-	-386	-0-	225 19	1664 2 N	17		44
04	2220 X	1693	-0-	-527	-0-	197 13	1483 2 N	12		56
05	1860 X	1808	-0-	-52	-0-	192 17	1599 2 N	15		71
06	1860 X	1618	-0-	-242	-0-	168 9	1441 2 N	8		79
07	1922 X	1636	-0-	-286	-0-	177 25	1434 2 N	23		102
08	1922 X	1862	-0-	-60	-0-	197 10	1655 2 N	9		111
09	1740 X	1695	-0-	-45	-0-	197 56	1442 2 N	51		162
10	1798 X	634	-0-	-1164	-0-	71 2	561 2 N	2	2 8	162
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	204 3	2034 2 N	3		165
*12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	205 20	1715 2 N	18	166 1	17

TOTAL GAS PROD: 20,492

TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)				//CONT.//	66519 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER, VERNON E., INC.				//CONT.//	263701	RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL	DEPTH 10135	PERF. 9532	- 9564			
HOWARD, V. B.				WELL #:	1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	319	1	2501	2	N	16					102
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	18	9	2431	2	N	38					140
03	3131 X	2278	-0-	-853	-0-	42	9	1986	2	N	21					161
04	3030 X	1887	-0-	-1143	-0-	269	1	1647	2	N	19					180
05	3131 X	1875	-0-	-1256	-0-	23	9	1663	2	N	12	175	1			17
06	3000 X	1780	-0-	-1220	-0-	219	1	1593	2	N	2					19
07	3100 X	2595	-0-	-505	-0-	13	9	2276	2	N	34					53
08	2263 X	2196	-0-	-67	-0-	282	1	1959	2	N	4					57
09	1890 X	1860	-0-	-30	-0-	37	9	1636	2	N	-0-					57
10	2604 X	428	-0-	-2176	-0-	48	1	378	2	N	2	2	8			57
11	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	2	9	2246	2	N	21					78
12	2604 X	2116	-0-	-488	-0-	223	1	1862	2	N	28					106
						31	9									
TOTAL GAS PROD:		25,140				TOTAL CONDENSATE PROD:				197						

HINES				WELL #:	1	RRCID -> 173017	COMPL. DATE 12/04/1998				TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9334 -	9370	
01	2449	X	2416	-0-	-33	-0-	270 32	1 9	2114	2	N	29	186	1	30
02	2212	X	1930	-0-	-282	-0-	221 25	1 9	1684	2	N	23			53
03	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	236 17	1 9	1753	2	N	15			68
04	2340	X	1893	-0-	-447	-0-	219 22	1 9	1652	2	N	20			88
05	2418	X	2372	-0-	-46	-0-	252 23	1 9	2097	2	N	21			109
06	2340	X	1726	-0-	-614	-0-	178 18	1 9	1530	2	N	16			125
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	239 36	1 9	1927	2	N	33			158
08	2387	X	1940	-0-	-447	-0-	205 1	1	1735	2	N	-0-			158
09	2310	X	1614	-0-	-696	-0-	194 57	1 1	1420	2	N	-0-			158
10	2387	X	520	-0-	-1867	-0-	3 9	1	460	2	N	3	3	8	158
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	236 21	1 9	2355	2	N	19			177
12	2201	X	1824	-0-	-377	-0-	191 36	1 9	1597	2	N	33	5	8	205
TOTAL GAS PROD:			23,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			212						

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SIPPEL WELL #: 1 RRCID -> 269203 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6363 - 6365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) KEBO OIL & GAS, INC. SJI			//CONT.//	66519 740 453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: LIVE OAK					
			WELL #:	1	RRCID -> 261786	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8714	-	8736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10943 X	10263	-0-	-680	-0-	620 284	1 9	9359	2	N	258	370	1	257				
02	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	560 209	1 9	8374	2	N	190	181	1	266				
03	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	620 325	1 9	9032	2	N	295	369	1	192				
04	9330 X	8940	-0-	-390	-0-	580 262	1 9	8098	2	N	238	362	1	68				
05	9641 X	8835	-0-	-806	-0-	560 300	1 9	7975	2	N	273	182	1	159				
06	9330 X	9149	-0-	-181	-0-	580 392	1 9	8177	2	N	356	186	1	329				
07	9641 X	8937	-0-	-704	-0-	600 220	1 9	8117	2	N	200	185	1	344				
08	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	620 217	1 9	8394	2	N	197	364	1	177				
09	8820 X	8719	-0-	-101	-0-	600 216	1 9	7903	2	N	196	183	1	190				
10	9114 X	8792	-0-	-322	-0-	620 227	1 9	7945	2	N	206	176	1	220				
11	8820 X	6253	-0-	-2567	-0-	440 156	1 9	5657	2	N	142	187	1	175				
12	9114 X	8098	-0-	-1016	-0-	620 220	1 9	7258	2	N	200	185	1	190				
TOTAL GAS PROD:			106,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,751									

SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
CROCKER, P. P.		G.U. #1	WELL #:		1	RRCID -> 100766	COMPL. DATE 06/15/1982				TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9576 -	9594	
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	942	1	2757	2	N	42				161
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	863	1	2736	2	N	35				196
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1127	1	3355	2	N	41				237
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	677	1	3253	2	N	34				271
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1463	1	3423	2	N	36				307
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	2413	1	3405	2	N	35	178	1		164
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	3362	1	3490	2	N	36				200
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	2765	1	3966	2	N	49	167	1		82
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	1328	1	1932	2	N	24				106
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	1267	1	2451	2	N	109				215
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	638	1	2440	2	N	34				249
*12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	795	1	2015	2	N	75	245	1		79
TOTAL GAS PROD:			53,469		TOTAL CONDENSATE PROD:			550								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//		747534		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598					
CROCKER, P. P. G.U. #1			WELL #:		2													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	126	-0-	-308	-0-			31 1 6 9		89 2	N	5						94
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-			28 1 6 9		90 2	N	5						99
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-			65 1 3 9		195 2	N	3						102
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-			82 1 8 9		394 2	N	7						109
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-			118 1 26 9		277 2	N	24						133
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-			194 1 14 9		275 2	N	13						146
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-			440 1 10 9		457 2	N	9						155
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-			315 1 6 9		453 2	N	5						160
09	480 N	59	-0-	-421	-0-			24 1		35 2	N	-0-						160
10	899 N	183	-0-	-716	-0-			62 1		121 2	N	-0-						160
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-						160
12	62 N	38	-0-	-24	-0-			10 1 2 9		26 2	N	2		108	1			54
TOTAL GAS PROD:		3,862				TOTAL CONDENSATE PROD:						73						

SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:	5	RRCID -> 141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9774 -	9999
01	1023 X	120	-0-	-903	-0-	113	2	7 9	N	6		24
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1199	2	55 9	N	50		74
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	917	2	17 9	N	15		89
04	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1081	2	119 9	N	108		197
05	1395 X	1177	-0-	-218	-0-	1107	2	70 9	N	64		261
06	1350 X	1113	-0-	-237	-0-	1007	2	106 9	N	96	179 1	178
07	1395 X	1117	-0-	-278	-0-	1027	2	90 9	N	82	194 1	66
08	1240 X	1027	-0-	-213	-0-	981	2	46 9	N	42		108
09	1200 X	947	-0-	-253	-0-	907	2	40 9	N	36		144
10	1178 X	1146	-0-	-32	-0-	1040	2	106 9	N	96		240
11	1110 X	993	-0-	-117	-0-	939	2	54 9	N	49	195 1	94
12	1116 X	1044	-0-	-72	-0-	960	2	84 9	N	76		170
TOTAL GAS PROD:				12,072	TOTAL CONDENSATE PROD:				720			

SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:	3	RRCID -> 144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF. 9834	-	9895	
01	1395	X	317	-0-	-1078	-0-	307	2	10	9	N	9	111	
02	1400	X	443	-0-	-957	-0-	429	2	14	9	N	13	124	
03	1550	X	430	-0-	-1120	-0-	420	2	10	9	N	9	133	
04	1500	X	1295	-0-	-205	-0-	1259	2	36	9	N	33	166	
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1551	2	46	9	N	42	208	
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	N	28	42	
07	1333	X	1271	-0-	-62	-0-	1236	2	35	9	N	32	74	
08	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	1236	2	28	9	N	25	99	
09	1560	X	1137	-0-	-423	-0-	1105	2	32	9	N	29	128	
10	1612	X	1356	-0-	-256	-0-	1341	2	15	9	N	14	142	
11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1242	2	45	9	N	41	183	
*12	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1275	2	41	9	N	37	32	
TOTAL GAS PROD:				12,957	TOTAL CONDENSATE PROD:				312					

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1301

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7960	2	120	9	N	109		331
02	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9781	2	92	9	N	84		415
03	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9221	2	141	9	N	128	197	346
04	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	11812	2	188	9	N	171	195	322
05	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	12782	2	204	9	N	185	196	311
06	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12362	2	177	9	N	161	195	277
07	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13157	2	174	9	N	158	195	240
08	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	13592	2	165	9	N	150	193	197
09	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	11977	2	167	9	N	152	193	156
10	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	12890	2	218	9	N	198		354
11	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13107	2	229	9	N	208	196	366
*12	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	12868	2	215	9	N	195	196	365
TOTAL GAS PROD:		143,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,899							

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

01	3193 X	2810	-0-	-383	-0-	2696	2	114	9	N	104		200
02	3108 X	2327	-0-	-781	-0-	2232	2	95	9	N	86		286
03	4030 X	3165	-0-	-865	-0-	3026	2	139	9	N	126	197	215
04	3900 X	3255	-0-	-645	-0-	3120	2	135	9	N	123		338
05	4030 X	3154	-0-	-876	-0-	3064	2	90	9	N	82	195	225
06	3060 X	2196	-0-	-864	-0-	2087	2	109	9	N	99	191	133
07	3379 X	1994	-0-	-1385	-0-	1917	2	77	9	N	70		203
08	3379 X	1913	-0-	-1466	-0-	1848	2	65	9	N	59		262
09	3270 X	1643	-0-	-1627	-0-	1581	2	62	9	N	56	187	131
10	3162 X	1973	-0-	-1189	-0-	1899	2	74	9	N	67		198
11	2190 X	1854	-0-	-336	-0-	1780	2	74	9	N	67		265
12	1984 X	1926	-0-	-58	-0-	1848	2	78	9	N	71	193	143
TOTAL GAS PROD:		28,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,010							

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

01	5022 X	4220	-0-	-802	-0-	1064	1	3115	2	N	37		247
02	4256 X	4091	-0-	-165	-0-	969	1	3071	2	N	46		293
03	4433 X	4112	-0-	-321	-0-	1024	1	3048	2	N	36		329
04	4290 X	3945	-0-	-345	-0-	671	1	3220	2	N	49		378
05	4526 X	3995	-0-	-531	-0-	1184	1	2771	2	N	36		414
06	4380 X	3534	-0-	-846	-0-	1444	1	2038	2	N	47	175	286
07	4526 X	3512	-0-	-1014	-0-	1703	1	1769	2	N	36		322
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	1704	1	2445	2	N	40		362
09	3960 X	3579	-0-	-381	-0-	1444	1	2102	2	N	30	177	215
10	3999 X	3736	-0-	-263	-0-	1259	1	2437	2	N	36		251
11	4050 X	3334	-0-	-716	-0-	682	1	2611	2	N	37		288
12	4185 X	3147	-0-	-1038	-0-	875	1	2218	2	N	49	182	155
TOTAL GAS PROD:		45,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		479							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SOUTHERN RESOURCE COMPANY				805318										
MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9138 - 10143		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRISUN ENERGY SERVICES LLC					871098						
LIVE OAK SWD					WELL #:	1	RRCID -> 271623	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7098	- 7440
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WAGNER OIL COMPANY MCCLELLAND				891175 WELL #: 15	RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9736 -	9748	
01	4526 X	3748	-0-	-778	-0-	226 1 50 9	3472 3	N	45	115
02	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	313 1 54 9	4542 3	N	49	164
03	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	356 1 87 9	5020 3	N	79	23 8 220
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	240 1 10 9	3607 3	N	9	229
05	5425 X	5373	-0-	-52	-0-	392 1 22 9	4959 3	N	20	249
06	5280 X	4923	-0-	-357	-0-	345 1 70 9	4508 3	N	64	179 1 134
07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	477 1 67 9	5031 3	N	61	195
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	506 1 53 9	4982 3	N	48	176 1 3 8 64
09	5190 X	4881	-0-	-309	-0-	434 1 50 9	4397 3	N	45	109
10	5580 X	2384	-0-	-3196	-0-	165 1 17 9	2202 3	N	15	124
*11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	480 1 35 9	5671 3	N	32	156
12	5580 X	4725	-0-	-855	-0-	434 1 50 9	4241 3	N	45	201
TOTAL GAS PROD:			57,565		TOTAL CONDENSATE PROD:			512		

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175														
MCCLELLAND G. U. "B"			WELL #:		1		RRCID -> 095340												
							COMPL. DATE 09/18/1981												
							TOTAL DEPTH 13800												
							PERF. 9667 - 9677												
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4774	X	2616	-0-		-2158		-0-	158	1	2421	3	N	34					99
									37	9									
02	4765	X	4765	-0-		-0-		-0-	304	1	4410	3	N	46					145
									51	9									
03	5356	X	5356	-0-		-0-		-0-	348	1	4903	3	N	95		34	8		206
									105	9									
04	4170	X	2279	-0-		-1891		-0-	140	1	2104	3	N	32		188	1		50
									35	9									
05	5270	X	383	-0-		-4887		-0-	27	1	348	3	N	7					57
									8	9									
06	5190	X	158	-0-		-5032		-0-	11	1	145	3	N	2					59
									2	9									
07	5363	X	-0-	-0-		-5363		-0-					N	1		1	8		59
08	5363	X	-0-	-0-		-5363		-0-					N	-0-					59
09	2280	X	-0-	-0-		-2280		-0-					N	-0-					59
10	372	X	-0-	-0-		-372		-0-					N	-0-					59
*11	150	X	-0-	-0-		-150		-0-					N	-0-					59
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	20					79

TOTAL GAS PROD: 15,557

TOTAL CONDENSATE PROD: 237

MCCLELLAND				WELL #:	17	RRCID -> 098082	COMPL.	DATE 05/14/2000			TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9960	-	10024
01	589	X	434	-0-	-155	-0-	25	1	392	3	N	15					182
02	532	X	463	-0-	-69	-0-	17	9									
							29	1	417	3	N	15					197
03	651	X	590	-0-	-61	-0-	17	9									
							37	1	528	3	N	23	11	8			209
04	630	X	400	-0-	-230	-0-	25	9									
							23	1	351	3	N	24	9	8			224
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	26	9									
							49	1	622	3	N	23					247
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	25	9									
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	797	3	N	-0-					247
							88	1	924	3	N	1	1	8			247
							1	9									
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	941	3	N	39	182	1			104
							43	9									
09	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	89	1	905	3	N	45					149
							50	9									
10	1023	X	214	-0-	-809	-0-	14	1	183	3	N	15					164
							17	9									
*11	1050	X	566	-0-	-484	-0-	39	1	470	3	N	52					216
							57	9									
12	1085	X	683	-0-	-402	-0-	53	1	519	3	N	101	183	1			134
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 8,040

TOTAL CONDENSATE PROD: 353

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1304

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	69	1	292	3	N	29				144	
02	280	X	265	-0-	-15	-0-	32	9	200	3	N	20				164	
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	43	1	313	3	N	33				197	
04	390	X	381	-0-	-9	-0-	22	9	230	3	N	89	179	1	4	8	103
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	80	1	329	3	N	19				122	
06	420	X	247	-0-	-173	-0-	36	9	171	3	N	28				150	
07	434	X	202	-0-	-232	-0-	53	1	143	3	N	22				172	
08	434	X	193	-0-	-241	-0-	98	9	133	3	N	23				195	
09	420	X	193	-0-	-227	-0-	76	1	123	3	N	34				229	
10	434	X	107	-0-	-327	-0-	21	9	85	3	N	12				241	
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	45	1	263	3	N	51	193	1		99	
*12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	31	9	341	3	N	82				181	
							35	1									
							24	9									
							25	9									
							33	1									
							37	9									
							9	1									
							13	9									
							37	1									
							56	9									
							52	1									
							90	9									
TOTAL GAS PROD:			3,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			442								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL	DEPTH	9830	PERF.	9252 - 9650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROARK, G. U. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 101275	COMPL. DATE 08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF. 9524	-	9590
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCCLELLAND				WELL #:	18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL	DEPTH	10064	PERF.	9810	-	9830
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1306

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

01	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	1270	1	5402	3	N	83					177
						91	9									
02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	1034	1	4750	3	N	49					226
						54	9									
03	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	1415	1	5516	3	N	60	23	8			263
						66	9									
04	6150 X	5232	-0-	-918	-0-	973	1	4209	3	N	45	181	1			127
						50	9									
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1438	1	6208	3	N	130	6	8			251
						143	9									
06	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1424	1	5411	3	N	72	177	1			146
						79	9									
07	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	1355	1	5492	3	N	92					238
						101	9									
08	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	1563	1	5892	3	N	73	176	1	3	8	132
						80	9									
09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	1455	1	5500	3	N	63	4	8			191
						69	9									
10	6355 X	2221	-0-	-4134	-0-	209	1	2012	3	N	-0-	12	7			179
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	884	1	6299	3	N	34					213
						37	9									
*12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	956	1	6255	3	N	58	184	1			87
						64	9									
TOTAL GAS PROD:		77,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		759								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND "E"		WELL #:		1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9816 - 9840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1215	-0-	-707	-0-	74 1	1133 3	N			7					140
02	1736 X	1267	-0-	-469	-0-	8 9	1182 3	N			4					144
03	1922 X	1383	-0-	-539	-0-	4 9	1271 3	N			20	11 8				153
04	1530 X	966	-0-	-564	-0-	90 1	900 3	N			5					158
05	1581 X	579	-0-	-1002	-0-	22 9	535 3	N			2					160
06	1350 X	723	-0-	-627	-0-	60 1	669 3	N			3					163
07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	6 9	1776 3	N			-0-					163
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	42 1	1543 3	N			4					167
09	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	3 9	1459 3	N			8	2 8				173
10	1953 X	308	-0-	-1645	-0-	90 1	285 3	N			2					175
*11	1890 X	802	-0-	-1088	-0-	21 9	734 3	N			5					180
12	1953 X	1658	-0-	-295	-0-	62 1	1466 3	N			37	180 1				37
						41 9										

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1308

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9756 - 9763						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1513	-0-	-223	-0-	92	1	1419	3	N	2					175
02	1568 X	1498	-0-	-70	-0-	96	1	1399	3	N	3					178
03	1736 X	1548	-0-	-188	-0-	102	1	1443	3	N	3					181
04	1560 X	1273	-0-	-287	-0-	79	1	1190	3	N	4					185
05	1674 X	1648	-0-	-26	-0-	120	1	1524	3	N	4					189
06	1620 X	1523	-0-	-97	-0-	108	1	1409	3	N	5					194
07	1674 X	1509	-0-	-165	-0-	131	1	1376	3	N	2					196
08	1643 X	1451	-0-	-192	-0-	134	1	1317	3	N	-0-					196
09	1590 X	1481	-0-	-109	-0-	133	1	1347	3	N	1					197
10	1643 X	767	-0-	-876	-0-	54	1	710	3	N	3	18	7			182
*11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	155	1	1829	3	N	2					184
*12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	146	1	1430	3	N	51	90	1			145

TOTAL GAS PROD: 17,829

TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND		WELL #: 22		RRCID -> 161247		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9772 - 9962	
01	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	197	1	840	3	N	-0-
02	1008 X	844	-0-	-164	-0-	151	1	693	3	N	-0-
03	1116 X	916	-0-	-200	-0-	187	1	729	3	N	-0-
04	1080 X	820	-0-	-260	-0-	154	1	666	3	N	-0-
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	203	1	875	3	N	-0-
06	990 X	926	-0-	-64	-0-	193	1	733	3	N	-0-
07	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	223	1	903	3	N	-0-
08	1085 X	977	-0-	-108	-0-	205	1	772	3	N	-0-
09	1050 X	1034	-0-	-16	-0-	216	1	818	3	N	-0-
10	1116 X	558	-0-	-558	-0-	53	1	505	3	N	-0-
11	1080 X	915	-0-	-165	-0-	113	1	802	3	N	-0-
12	1116 X	923	-0-	-193	-0-	123	1	800	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,154

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1309

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9835 - 10000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-		310 1	4768 3	N			48			98
02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-		53 9	5521 3	N			51			149
03	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-		380 1	5612 3	N			74	11 8		212
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-		56 9	3892 3	N			37	182 1		67
05	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-		259 1	5621 3	N			50			117
06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-		41 9	4851 3	N			58			175
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-		55 9	4486 3	N			68	186 1	2 8	55
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		371 1	4299 3	N			43			98
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-		64 9	4078 3	N			46			144
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		426 1	2595 3	N			16			160
*11	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-		75 9	6685 3	N			65			225
*12	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-		436 1	5521 3	N			168	191 1		202
TOTAL GAS PROD:		63,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		724									

MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230	
								PERF. 9892 - 10126	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175														
MCCLELLAND				WELL #:	29	RRCID -> 182799		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9928 - 9968							
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-			362	1	1538	3	N	25					186	
02	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-			28	9									212	
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-			305	1	1402	3	N	26						
04	1860 X	1387	-0-	-473	-0-			29	9									47	
05	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-			428	1	1668	3	N	16	181	1				
06	2040 X	1855	-0-	-185	-0-			18	9									67	
07	2108 X	1823	-0-	-285	-0-			256	1	1109	3	N	20						
08	2170 X	2104	-0-	-66	-0-			22	9									93	
09	2100 X	1817	-0-	-283	-0-			400	1	1727	3	N	26						
10	2170 X	946	-0-	-1224	-0-			29	9									112	
11	2040 X	1500	-0-	-540	-0-			382	1	1452	3	N	19						
12	2108 X	1378	-0-	-730	-0-			21	9									125	
								358	1	1451	3	N	13					138	
								14	9										
								438	1	1652	3	N	13					153	
								14	9										
								376	1	1422	3	N	17	2	8			140	
								19	9										
								89	1	849	3	N	7	20	7			163	
								8	9										
								181	1	1294	3	N	23					218	
								25	9										
								174	1	1143	3	N	55						
								61	9										

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1311

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	3913	-0-	-2752	-0-	480	1	3354	2	N	72							207
02	6020 X	3463	-0-	-2557	-0-	79	9	2945	2	N	84	177	1					114
03	6231 X	4043	-0-	-2188	-0-	92	9	3324	2	N	188	185	1					117
04	5610 X	954	-0-	-4656	-0-	197	1	701	2	N	51							168
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	56	9	4926	2	N	155	177	1					146
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	611	1	3435	2	N	97	169	1					74
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	171	9	3392	2	N	97							171
08	5704 X	4594	-0-	-1110	-0-	487	1	3986	2	N	86	178	1					79
09	5520 X	3846	-0-	-1674	-0-	107	9	3157	2	N	125	180	1					24
10	5704 X	4536	-0-	-1168	-0-	564	1	3902	2	N	52							76
11	4440 X	3497	-0-	-943	-0-	107	9	2918	2	N	34							110
12	4588 X	3308	-0-	-1280	-0-	577	1	2621	2	N	15							125
						138	9											
						57	9											
						542	1											
						37	9											
						670	1											
						17	9											

TOTAL GAS PROD: 45,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

*01	3038 X	2603	-0-	-435	-0-	326	1	2277	2	N	-0-							-0-
*02	2492 X	2389	-0-	-103	-0-	302	1	2087	2	N	-0-							-0-
*03	2604 X	2207	-0-	-397	-0-	294	1	1913	2	N	-0-							-0-
*04	2520 X	525	-0-	-1995	-0-	115	1	410	2	N	-0-							-0-
*05	2635 X	1764	-0-	-871	-0-	195	1	1569	2	N	-0-							-0-
*06	2550 X	2359	-0-	-191	-0-	293	1	2066	2	N	-0-							-0-
*07	2635 X	1701	-0-	-934	-0-	242	1	1459	2	N	-0-							-0-
*08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	293	1	2280	2	N	-0-							-0-
*09	2370 X	1542	-0-	-828	-0-	229	1	1313	2	N	-0-							-0-
*10	2449 X	1774	-0-	-675	-0-	229	1	1545	2	N	-0-							-0-
*11	2640 X	1520	-0-	-1120	-0-	238	1	1282	2	N	-0-							-0-
12	2728 X	666	-0-	-2062	-0-	136	1	530	2	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 21,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
BIRD		WELL #:		1		RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008				TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1953 X	1738	-0-	-215	-0-	241	1	1367	2	N	118	179	1			60
02	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	130	9	320	1	N	99					159
03	1922 X	972	-0-	-950	-0-	109	9	276	1	N	51	180	1			30
04	1860 X	1012	-0-	-848	-0-	56	9	307	1	N	74					104
05	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	81	9	324	1	N	135					239
06	2040 X	1197	-0-	-843	-0-	149	9	154	1	N	55	178	1			116
07	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	61	9	372	1	N	129	183	1			62
08	2170 X	470	-0-	-1700	-0-	142	9	89	1	N	13					75
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	14	9			N	-0-					75
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					75
*11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2058	2	164	9	N	149					224
12	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1763	2	134	9	N	122	190	1			156
TOTAL GAS PROD:		15,741				TOTAL CONDENSATE PROD:				945						

OAKVILLE (1550)				66519 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
JJRS INVESTMENTS INC.				427648						
REAGAN, ROBERT ET AL				WELL #:	5T	RRCID -> 153095	COMPL. DATE 12/13/1993	TOTAL DEPTH	8013 PERF.	1552 - 1560
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OAKVILLE (2000)				66519 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
CARTER & CARTER				136680							
REAGAN, L. A.				WELL #:	1	RRCID -> 003309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1876 - 1976
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)				66523 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC				872252					
REAGAN, ROBERT H. ETAL				WELL #:	5 C	RRCID -> 127915	COMPL. DATE 07/22/1988	TOTAL DEPTH	8013 PERF. 5868 - 5876
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TT OPERATING, LLC //CONT.// 872252
 REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TT OPERATING, LLC 872252
 REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		//CONT.// 66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TT OPERATING, LLC		//CONT.// 872252							
REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAKVILLE-WILCOX (SLICK)		66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629							
REAGAN, L. A.		WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAKVILLE-WILCOX(7700-A)		66540 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
JJRS INVESTMENTS INC.		427648							
REAGAN, L.A.		WELL #: 3 L		RRCID -> 132074		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APACHE CORPORATION 027200
 DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
RIVER RANCH														
WELL #: 3														
RRCID -> 190190														
COMPL. DATE 03/05/2002														
TOTAL DEPTH 5022													PERF. 4076 - 4196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1134	-0-	1134	1134	87	1	1047	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	936	-0-	936	2070	78	1	858	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	2161	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	544	-0-	544	2705	32	1	512	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	439	-0-	-2661	44	39	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	352 N	308	-0-	-44	-0-	26	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	250	-0-	-308	-0-	20	1	230	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 4,321													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RIVER RANCH														
WELL #: 4														
RRCID -> 190193														
COMPL. DATE 03/05/2002														
TOTAL DEPTH 5006													PERF. 4418 - 4441	
01	2294 X	2114	-0-	-180	-0-	145	1	1969	2	N	-0-			-0-
02	2268 X	1938	-0-	-330	-0-	138	1	1800	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	2254	-0-	-257	-0-	162	1	2092	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	2096	-0-	-334	-0-	161	1	1935	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	2008	-0-	-317	-0-	168	1	1840	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1867	-0-	-323	-0-	132	1	1735	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	1658	-0-	-605	-0-	98	1	1560	2	N	-0-			-0-
08	1860 X	1686	-0-	-174	-0-	148	1	1538	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	98	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1236	-0-	-407	-0-	98	1	1138	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	101	1	1447	2	N	-0-			-0-
*12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 21,067													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RIVER RANCH C														
WELL #: 5														
RRCID -> 199025														
COMPL. DATE 08/19/2003														
TOTAL DEPTH 4600													PERF. 4100 - 4116	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013														
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
RIVER RANCH D														
		//CONT.//		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		//CONT.//		146621										
		WELL #:		7		RRCID -> 200199		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 3770 - 3776		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2077 X	1738	-0-	-339	-0-	105 1	1633 2	N	-0-				-0-
02		1876 X	1430	-0-	-446	-0-	87 1	1343 2	N	-0-				-0-
03		2046 X	1547	-0-	-499	-0-	94 1	1453 2	N	-0-				-0-
04		1680 X	1413	-0-	-267	-0-	91 1	1322 2	N	-0-				-0-
05		1736 X	1324	-0-	-412	-0-	91 1	1233 2	N	-0-				-0-
06		1680 X	1209	-0-	-471	-0-	77 1	1132 2	N	-0-				-0-
07		1581 X	1213	-0-	-368	-0-	75 1	1138 2	N	-0-				-0-
08		1240 X	1123	-0-	-117	-0-	73 1	1050 2	N	-0-				-0-
09		1200 N	1135	-0-	-65	-0-	87 1	1048 2	N	-0-				-0-
10		1209 N	807	-0-	-402	-0-	78 1	729 2	N	-0-				-0-
11		1080 N	1026	-0-	-54	-0-	78 1	948 2	N	-0-				-0-
12		1178 N	777	-0-	-401	-0-	61 1	716 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIVER RANCH														
		WELL #:		18		RRCID -> 212441		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 4120 - 4136		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIVER RANCH "F"														
		WELL #:		41		RRCID -> 247727		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4552 - 4583		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
RIVER RANCH "F"														
		//CONT.//		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		//CONT.//		146621										
		WELL #:		42		RRCID -> 247728		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4786 - 4789		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5952 X	5625	-0-	-327	-0-	961 1	4664	2	N	-0-			-0-
02		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	894 1	4569	2	N	-0-			-0-
03		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	1023 1	5598	2	N	-0-			-0-
04		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	1009 1	5343	2	N	-0-			-0-
05		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1009 1	6230	2	N	-0-			-0-
06		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	1009 1	5357	2	N	-0-			-0-
07		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	1055 1	5959	2	N	-0-			-0-
08		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1029 1	5267	2	N	-0-			-0-
09		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	504 1	6047	2	N	-0-			-0-
10		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	479 1	4507	2	N	-0-			-0-
11		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	428 1	5200	2	N	-0-			-0-
*12		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	459 1	5384	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIVER RANCH														
WELL #: F 40														
RRCID -> 254111														
COMPL. DATE 10/19/2009														
TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIVER RANCH														
WELL #: F 43														
RRCID -> 254113														
COMPL. DATE 08/29/2009														
TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245														
01	4371 X	4355	-0-	-16	-0-	264 1	4091 2	N	-0-					-0-
02	4172 X	3575	-0-	-597	-0-	219 1	3356 2	N	-0-					-0-
03	4712 X	3246	-0-	-1466	-0-	197 1	3049 2	N	-0-					-0-
04	4560 X	2732	-0-	-1828	-0-	176 1	2556 2	N	-0-					-0-
05	4712 X	2635	-0-	-2077	-0-	176 1	2459 2	N	-0-					-0-
06	4200 X	2946	-0-	-1254	-0-	187 1	2759 2	N	-0-					-0-
07	3968 X	2986	-0-	-982	-0-	185 1	2801 2	N	-0-					-0-
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	202 1	2906 2	N	-0-					-0-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	231 1	2775 2	N	-0-					-0-
10	2697 X	2172	-0-	-525	-0-	209 1	1963 2	N	-0-					-0-
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	201 1	2439 2	N	-0-					-0-
*12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	220 1	2574 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			36,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2		RRCID -> 180241		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3813 - 3823				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	13	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 180382	COMPL.	DATE 09/13/2000	TOTAL	DEPTH	4060	PERF.	3706	-	3953
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	17	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	10	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	13	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				362		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

O'CONNOR RANCH "R"				WELL #:	3	RRCID -> 180882	COMPL.	DATE 10/25/2000	TOTAL	DEPTH	4070	PERF.	3763 -	3783
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	59	-0-	-277	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	64	-0-	-308	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	62	-0-	-88	-0-	10	1	52	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			867	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	604	1	1027	2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	935	-0-	-269	-0-	468	1	467	2	Y	-0-			-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	395	1	953	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	415	1	893	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	912	-0-	-111	-0-	339	1	573	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	465	1	785	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	685	-0-	-679	-0-	246	1	439	2	Y	-0-			-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	522	1	403	2	Y	-0-			-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	555	1	864	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	400	1	561	2	Y	-0-			-0-
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,497			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3926	-	3944
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-	7
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-	7
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-	7
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-	7
05	31	X	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	Y	-0-	7
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	Y	-0-	7
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	7
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-	7
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-	7
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	13	1	15	2	Y	-0-	7
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-	7
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:				352		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

O'CONNOR RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 208141	COMPL.	DATE 01/22/2005	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3138	-	4059	
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	465	1	1383	2	N	-0-			-0-	
02	1596	X	1536	-0-	-60	-0-	420	1	1116	2	N	-0-			-0-	
03	1767	X	1673	-0-	-94	-0-	465	1	1208	2	N	-0-			-0-	
04	1800	X	1516	-0-	-284	-0-	438	1	1078	2	N	-0-			-0-	
05	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	452	1	1101	2	N	-0-			-0-	
06	1800	X	1501	-0-	-299	-0-	449	1	1052	2	N	-0-			-0-	
07	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	452	1	914	2	N	-0-			-0-	
08	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	465	1	948	2	N	-0-			-0-	
09	1530	X	970	-0-	-560	-0-	334	1	636	2	N	-0-			-0-	
10	1550	X	1373	-0-	-177	-0-	440	1	933	2	N	-0-			-0-	
11	1500	X	1216	-0-	-284	-0-	1216	2			N	-0-			-0-	
12	1426	X	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				17,308	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 212439		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH		4767 PERF. 3819 - 3824				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5115 X	2789	-0-	-2326	-0-	227	1	2558	2	N	4				75
						4	9								
02	4620 X	2227	-0-	-2393	-0-	177	1	2048	2	N	2				77
						2	9								
03	5115 X	949	-0-	-4166	-0-	90	1	857	2	N	2				79
						2	9								
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-				79
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-				79
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-				79
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				79
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				79
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
TOTAL GAS PROD:		5,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

O'CONNOR RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	212468	COMPL.	DATE	04/21/2005	TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	3850	-	3858	
01	186	X	63	-0-	-123	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-	
02	84	X	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-	
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-	
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-					-0-	
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	N	-0-					-0-	
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-					-0-	
09	127	X	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-	
10	62	X	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	N	-0-					-0-	
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				557	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

O'CONNOR RANCH				WELL #:	27	RRCID -> 214373	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3550 - 3556
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-		-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			135		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954		RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3302 - 3310			
O'CONNOR RANCH		WELL #:		28											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1829 X	1590	-0-	-239	-0-	130	1	1460	2	N	-0-			-0-	
02	1652 X	1374	-0-	-278	-0-	109	1	1265	2	N	-0-			-0-	
03	1829 X	1466	-0-	-363	-0-	139	1	1327	2	N	-0-			-0-	
04	1590 X	1576	-0-	-14	-0-	259	1	1317	2	N	-0-			-0-	
05	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	287	1	1631	2	N	-0-			-0-	
06	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	331	1	1273	2	N	-0-			-0-	
07	1643 X	1006	-0-	-637	-0-	276	1	730	2	N	-0-			-0-	
08	1922 X	1073	-0-	-849	-0-	247	1	826	2	N	-0-			-0-	
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	2	N	-0-			-0-	
10	1922 X	549	-0-	-1373	-0-	127	1	422	2	N	-0-			-0-	
11	1590 X	324	-0-	-1266	-0-	324	2			N	-0-			-0-	
12	2077 X	353	-0-	-1724	-0-	353	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'CONNOR RANCH				WELL #:	22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190	-	4218
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #:	1-U	RRCID	-> 177560	COMPL.	DATE	02/21/2000	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4284 - 4294
01	62 N	62	-0-	-0-		-0-	25	1	37	2	Y	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-		-0-	20	1	37	2	Y	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-		-0-	18	1	45	2	Y	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-		-0-	28	1	33	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2		-0-	26	1	34	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-		-0-	48	1	12	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	1			Y	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-		-0-	49	1	14	2	Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-		-0-	30	1	71	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7		-0-	26	1	29	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	29	-0-	-31		-0-	29	2			Y	-0-		-0-
12	62 N	28	-0-	-34		-0-	28	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				701	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #:	1-L	RRCID -> 177564	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4986	-	5001
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	21	1	31	2	Y	2		53
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	26	1	47	2	Y	-0-		53
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	194	1	482	2	Y	-0-		53
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	24	1	28	2	Y	23		76
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	25	9						
06	450 N	5	-0-	-445	-0-	64	1	85	2	Y	22		98
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	24	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-		98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-		98
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-		98

TOTAL GAS PROD:

1,386

TOTAL CONDENSATE PROD:

47

O'CONNOR RANCH "C"				WELL #:	2	RRCID -> 186988	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL	DEPTH	4600	PERF. 4256	-	4518
01	651 N	412	-0-	-239	-0-	34	1	378	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	27	1	315	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	30	1	285	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	129	-0-	-261	-0-	21	1	108	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	127	-0-	-245	-0-	19	1	108	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	136	-0-	-164	-0-	28	1	108	2	Y	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	63	1	167	2	Y	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	73	1	243	2	Y	-0-		-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	55	1	567	2	Y	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-		-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

3,238

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

O'CONNOR RANCH				WELL #:	23	RRCID -> 219796	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4710	-	4720
01	841 X	841	-0-	-0-	-0-	340	1	501	2	N	-0-		112
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	306	1	550	2	N	-0-		112
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	273	1	680	2	N	-0-		112
04	918 X	918	-0-	-0-	-0-	422	1	496	2	N	-0-		112
05	961 X	908	-0-	-53	-0-	391	1	517	2	N	-0-		112
06	930 X	403	-0-	-527	-0-	322	1	81	2	N	-0-		112
07	961 X	327	-0-	-634	-0-	312	1	15	9	N	14		126
08	961 X	481	-0-	-480	-0-	374	1	107	2	N	-0-		126
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	452	1	1063	2	N	-0-		126
10	899 X	824	-0-	-75	-0-	386	1	438	2	N	-0-		126
11	480 X	430	-0-	-50	-0-	428	2	2	9	N	2		128
12	1581 X	436	-0-	-1145	-0-	428	2	8	9	N	7		135

TOTAL GAS PROD:

8,892

TOTAL CONDENSATE PROD:

23

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 OAK ENERGY, LLC 617101
 CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	93	1	408	2	N	-0-					80
02	504 N	286	-0-	-218	-0-	41	1	245	2	N	-0-					80
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	2	N	-0-					80
04	480 N	287	-0-	-193	-0-	29	1	258	2	N	-0-					80
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	N	-0-					80
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	N	-0-					80
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	2	N	-0-					80
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	30	1	262	2	N	-0-					80
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	2	N	-0-					80
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	91	1	394	2	N	-0-					80
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	58	1	335	2	N	-0-					80
12	527 N	405	-0-	-122	-0-	18	1	387	2	N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		4,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1326

OLD BUZZARD (WILCOX)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
O'CONNOR RANCH															

O'CONNOR RANCH												WELL #: 35				RRCID -> 238785			
												COMPL. DATE 04/10/2006				TOTAL DEPTH 14572			
												PERF.12432 - 14484							
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-		132	1	576	2	N		-0-					27
02	644	N	356	-0-	-288	-0-		51	1	305	2	N		-0-					27
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-		91	1	485	2	N		-0-					27
04	690	N	293	-0-	-397	-0-		30	1	263	2	N		-0-					27
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-		59	1	440	2	N		-0-					27
06	570	N	344	-0-	-226	-0-		46	1	298	2	N		-0-					27
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-		46	1	475	2	N		-0-					27
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-		59	1	508	2	N		-0-					27
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-		132	1	737	2	N		-0-					27
10	527	N	322	-0-	-205	-0-		60	1	262	2	N		-0-					27
11	540	N	332	-0-	-208	-0-		49	1	283	2	N		-0-					27
12	899	N	419	-0-	-480	-0-		18	1	392	2	N		8					35
TOTAL GAS PROD:												5,806				TOTAL CONDENSATE PROD:			
												8							

OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC 003399
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEDALE (LULING) 67544 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 ALGEA, ADOLPH B. WELL #: 1 RRCID -> 038788 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10096 - 10116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER)														
WAGNER OIL COMPANY														
ALGEA GAS UNIT														
WELL #:					67544 251	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					891175									
					2	RRCID -> 147028					COMPL. DATE 09/21/1993			
											TOTAL DEPTH 16800			
											PERF. 10318 - 10380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ORD (WILCOX J-1 SAND)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
KILROY-TIPTON														
WELL #:					67576 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					521516									
					1	RRCID -> 132690					COMPL. DATE 08/14/1989			
											TOTAL DEPTH 9500			
											PERF. 8983 - 8990			
01	3038 X	1047	-0-	-1991	-0-	35	1	1012	2	Y	-0-			13
02	2380 X	674	-0-	-1706	-0-	35	1	639	2	Y	-0-			13
03	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	66	1	2168	2	Y	-0-			13
04	1350 X	1066	-0-	-284	-0-	39	1	1027	2	Y	-0-			13
05	1395 X	1121	-0-	-274	-0-	79	1	1042	2	Y	-0-			13
06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	2	Y	-0-			13
07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2098	2	Y	338			351
						372	9							
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	66	1	2813	2	Y	24			375
						26	9							
09	2280 X	1961	-0-	-319	-0-	48	1	1888	2	Y	23	188	1	210
						25	9							
10	2604 X	2026	-0-	-578	-0-	127	1	1899	2	Y	-0-			210
11	2820 X	1705	-0-	-1115	-0-	44	1	1600	2	Y	55			265
						61	9							
12	2914 X	486	-0-	-2428	-0-	476	2	10	9	Y	9	190	1	84
TOTAL GAS PROD:					20,104	TOTAL CONDENSATE PROD:					449			

TIPTON														
WELL #:					2	RRCID -> 189915					COMPL. DATE 03/20/2002			
											TOTAL DEPTH 14714			
											PERF. 8981 - 8994			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PAISANO CREEK (PETTUS) KOVAR OPERATING, LLC COX										68447 800 448984		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 3										RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH		4950 PERF. 4582 - 4592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	558 #	530	-0-	-28	-0-	62	1	400	2	Y	62					160				
02	504 #	449	-0-	-55	-0-	68	9	358	2	Y	51					211				
03	558 #	527	-0-	-31	-0-	56	9	424	2	Y	62	171	1			102				
04	510 #	486	-0-	-24	-0-	35	1	394	2	Y	55					157				
05	527 #	416	-0-	-111	-0-	61	9	341	2	Y	38					195				
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-	33	1			Y	4					199				
07	527 #	294	-0-	-233	-0-	42	9	167	2	Y	102	175	1			126				
08	527 #	380	-0-	-147	-0-	112	9	295	2	Y	44					170				
09	555 R	555	-0-	-0-	-0-	37	1	53	9	Y	48					218				
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	48	9	61	9	Y	55	174	1			99				
11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	502	1	53	9	Y	48					147				
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	523	1			Y	NO RPT					147				
TOTAL GAS PROD:		4,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		569														

PAISANO CREEK (YEGUA)				68447 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
MCNEILL H				WELL #:	1	RRCID -> 272361	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5274 - 5283
01	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-		84
02	1232 #	-0-	-0-	-1232	-0-		N	-0-		84
03	713 #	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		84
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		84
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		84
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRANBERRY A				WELL #:	1	RRCID -> 272362	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5186 - 5222
01	16368	128	-0-	-16240	12421	128	2	N	-0-	116
02	12421	-0-	-0-	-12421	-0-			N	-0-	116
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	116
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
TOTAL GAS PROD:			128	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 REDWOOD OPERATING, INC. 697137
 JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PANNA MARIA (CARRIZO)			68943 075	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES					
EARTHWATER SOLUTIONS LLC			238723											
GFL/CRUZ			WELL #:	0001GF	RRCID ->	269322	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	4396	PERF. N/A			
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459					
BORDOVSKY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 208024	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 4014 - 4017
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059							
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 188111	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155		Y	21	27	1	
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-295		Y	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-295							
03	155 #	-0-	-0-	-155 B	-450		Y	-0-			
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-450		Y	-0-			
05	0 #	23	-0-	23 B	-427	23 3	Y	-0-			
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-427		Y	-0-			
07	0 #	226	-0-	226 B	-201	223 3	Y	3			
08	0 #	30	-0-	30 B	-171	6 3	Y	22			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-155	CANCELLED UNDERAGE ->	-16					
09	30 #	13	-0-	-17 B	-172	4 3	Y	8			
10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-327		Y	-0-			
11	150 #	62	-0-	-88 B	-415	62 3	Y	-0-	47	1	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-415		Y	5			
TOTAL GAS PROD:				354	TOTAL CONDENSATE PROD:				59		

PANNA MARIA (EDWARDS)			//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: KARNES									
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//	073059															
POLLOK, C. T.			WELL #:	3	RRCID ->	212975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12159	PERF.10750 -	12159							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 #	103	-0-	72 B	-1153				103	3		Y	-0-						58
02	140 #	49	-0-	-91 B	-1244				32	3		Y	15						73
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->				-1153										
03	155 #	35	-0-	-120 B	-211				21	3		Y	13						86
04	150 #	37	-0-	-113 B	-324				17	3	20	9	Y	18					104
05	93 #	2	-0-	-91 B	-415				2	3		Y	-0-						104
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-505							Y	17						121
07	62 #	25	-0-	-37 B	-542				2	3	23	9	Y	21					142
08	31 #	16	-0-	-15 B	-557				5	3	11	9	Y	10					152
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-466	CANCELLED UNDERAGE ->				-91										
09	30 #	55	-0-	25 B	-441				7	3	48	9	Y	44					196
10	15 #	-0-	-0-	-15 B	-456							Y	-0-		169	1			27
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-486							Y	-0-						27
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-486							Y	-0-						27
TOTAL GAS PROD:			322	TOTAL CONDENSATE PROD:			138												

ENERQUEST OPERATING L.L.C. MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				252058 WELL #:	5	RRCID -> 038971	COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10892 - 10937	
01	6076 #	6371	-0-	295 B	-3718	48 484 9	1 2	5839 2 N	440 537 1	173
02	5488 #	5341	-0-	-147 B	-3865	4954	2	387 9 N	352 355 1	170
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1164	CANCELLED UNDERAGE ->	-2701				
03	6076 #	5778	-0-	-298 B	-1462	141 455 9	1 1	5182 2 N	414 353 1	231
04	5880 #	5850	-0-	-30 B	-1492	141 428 9	1 1	5281 2 N	389 517 1	103
05	6076 #	544	-0-	-5532 B	-7024	14 22 9	1 1	508 2 N	20	123
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7024			N	-0-	123
07	DLQ G-10	4498	-0-	4498 B	-2526	30 482 9	1 1	3986 2 N	438 347 1	214
08	DLQ G-10	7196	-0-	7196 B	4670	42 663 9	1 1	6491 2 N	603 689 1	128
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4670						
09	DLQ G-10	6775	-0-	6775 B	11445	323 553 9	1 1	5899 2 N	503 530 1	101
10	16580 R	5135	-0-	-11445 B	-0-	11 421 9	1 1	4703 2 N	383 336 1	148
11	6150 #	5993	-0-	-157 B	-157	34 551 9	1 1	5408 2 N	501 533 1	116
12	6355 #	2856	-0-	-3499 B	-3656	59 237 9	1 1	2560 2 N	215 168 1	163
TOTAL GAS PROD:				56,337	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,258	

PPC OPERATING COMPANY LLC FOEGELLE G. U.				631462 WELL #: 1		RRCID -> 033376	COMPL.	DATE 06/22/1964	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.10898	- 10930
01	6293 #	5696	-0-	-597 B	-6620	5489	2	207 9	N	188	181	1
02	5992 #	5713	-0-	-279 B	-6899	5503	2	210 9	N	191	179	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2142	CANCELLED UNDERAGE	->	-4757					
03	6634 #	5999	-0-	-635 B	-2777	5756	2	243 9	N	221	179	1
04	6420 #	5818	-0-	-602 B	-3379	5632	2	186 9	N	169	180	1
05	6324 #	861	-0-	-5463 B	-8842	837	2	24 9	N	22		
06	6120 #	-0-	-0-	-6120 B	-14962				N	-0-		
07	6324 #	7157	-0-	833 B	-14129	6931	2	226 9	N	205	177	1
08	6014 #	6358	-0-	344 B	-13785	6200	2	158 9	N	144	173	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12820	CANCELLED UNDERAGE	->	-965					
09	5820 #	6927	-0-	1107 B	-11713	6741	2	186 9	N	169	170	1
10	868 #	4536	-0-	3668 B	-8045	4393	2	143 9	N	130	174	1
11	6930 #	5303	-0-	-1627 B	-9672	5164	2	139 9	N	126	183	1
12	7161 #	3566	-0-	-3595 B	-13267	3488	2	78 9	N	71		
TOTAL GAS PROD:			57,934	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,636					

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES			
PRIDE ENERGY COMPANY				677050						
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10970 - 10976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 #	3131	-0-	-0- B	-509	2815	2	316	9	112
02	2856 #	2968	-0-	112 B	-397	2675	2	293	9	200
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-397						
03	3162 #	2847	-0-	-315 B	-712	2607	2	240	9	106
04	3060 #	730	-0-	-2330 B	-3042	678	2	52	9	152
05	3286 #	61	-0-	-3225 B	-6267	31	2	30	9	179
06	3180 #	-0-	-0-	-3180 B	-9447					196
07	3286 #	2880	-0-	-406 B	-9853	2489	2	391	9	210
08	2852 #	3214	-0-	362 B	-9491	2855	2	359	9	202
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9456	CANCELLED UNDERAGE ->	-35				
09	720 #	3311	-0-	2591 B	-6865	2992	2	319	9	135
10	2883 #	3931	-0-	1048 B	-5817	3534	2	397	9	159
11	3120 #	1748	-0-	-1372 B	-7189	1598	2	150	9	117
12	3410 #	507	-0-	-2903 B	-10092	443	2	64	9	175
TOTAL GAS PROD:		25,328	TOTAL CONDENSATE PROD:		2,388					

SCHMID PROPERTIES, INC.				754100						
PUSTEJOVSKY		WELL #:		1	RRCID -> 130286	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10764 - 10802		
01	248 #	173	-0-	-75 B	-435	173	2			80
02	224 #	202	-0-	-22 B	-457	202	2			80
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-193	CANCELLED UNDERAGE ->	-264				
03	248 #	155	-0-	-93 B	-286	155	2			80
04	210 #	195	-0-	-15 B	-301	195	2			80
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-518					80
06	210 #	-0-	-0-	-210 B	-728					80
07	217 #	733	-0-	516 B	-212	733	2			80
08	343 R	555	-0-	212 B	-0-	555	2			80
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	210 #	-0-	-0-	-210 B	-210					80
10	524 R	734	-0-	210 B	-0-	734	2			80
11	720 #	240	-0-	-480 B	-480	240	2			80
12	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-1224					80
TOTAL GAS PROD:		2,987	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
MAGNUM OPERATING, LLC				521542										
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 274876	COMPL. DATE 06/14/2014	TOTAL	DEPTH 10627	PERF. 9132	-	9148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	496729					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	496729					N	-0-			-0-
03	496729 X	-0-	-0-	-496729	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	29817 X	29817	-0-	-0-	-0-	1039	1	28049	2	N	663	655	1	8
						729	9							
08	T. A.	44164	-0-	44164	44164	1517	1	40796	2	N	1683	1562	1	129
						1851	9							
09	T. A.	44333	-0-	44333	88497	1343	1	40919	2	N	1883	1812	1	200
						2071	9							
10	T. A.	45068	-0-	45068	133565	1320	1	42142	2	N	1460	1562	1	98
						1606	9							
11	T. A.	44951	-0-	44951	178516	1320	1	42143	2	N	1353	1339	1	112
						1488	9							
12	T. A.	52946	-0-	52946	231462	50892	2	2054	9	N	1867	1925	1	54
TOTAL GAS PROD:		261,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,909						

PANTHER REEF (FRIO G-1)				69022 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
MAGNUM OPERATING, LLC				521542										
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 266900	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9176	-	9189		
01	161045	124696	-0-	-36349	867993	10960	1	108439	2	N	4815	3582	1	1357
						5297	9							
02	145460	89928	-0-	-55532	812461	4848	1	81531	2	N	3226	3883	1	700
						3549	9							
03	161045	97995	-0-	-63050	749411	4154	1	90067	2	N	3431	3421	1	710
						3774	9							
04	155850	92160	-0-	-63690	685721	4154	1	84710	2	N	2996	3302	1	404
						3296	9							
05	161045	96286	-0-	-64759	620962	4020	1	89207	2	N	2781	2578	1	607
						3059	9							
06	710887	89925	-0-	-620962	-0-	3731	1	83403	2	N	2537	2621	1	523
						2791	9							
07	91617 R	91617	-0-	-0-	-0-	3163	1	85409	2	N	2768	2733	1	558
						3045	9							
08	95883	79907	-0-	-15976	-0-	2776	1	74631	2	N	2273	2110	1	721
						2500	9							
09	92790	71259	-0-	-21531	-0-	2227	1	67832	2	N	1091	1050	1	762
						1200	9							
10	95883	74526	-0-	-21357	-0-	2189	1	69862	2	N	2250	2407	1	605
						2475	9							
11	89940 #	73000	-0-	-16940	-0-	2189	1	69862	2	N	863	854	1	614
						949	9							
12	91605 #	65214	-0-	-26391	-0-	63860	2	1354	9	N	1231	1271	1	574
TOTAL GAS PROD:				1,046,513		TOTAL CONDENSATE PROD:				30,262				

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)				69029 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN									
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990															
STATE TRACT 86				WELL #:	1	RRCID -> 168365	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	8976	-	8984				
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	11160 X	4981	-0-	-6179	-0-		4981	3			N	-0-						-0-	
02	8428 X	7553	-0-	-875	-0-		7348	3	205	9	N	186	186	0				-0-	
03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-		10408	3	407	9	N	370	370	0				-0-	
04	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-		10085	3	614	9	N	558	558	0				-0-	
05	8370 X	8153	-0-	-217	-0-		7951	3	202	9	N	184	184	0				-0-	
06	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-						N	-0-						-0-	
07	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-						N	-0-						-0-	
08	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-						N	-0-						-0-	
09	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-						N	-0-						-0-	
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,201					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,298								

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)					69029 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY					605990							
STATE TRACT 89					WELL #:	1	RRCID -> 193153	COMPL. DATE 10/06/2002	TOTAL	DEPTH 10005	PERF. 9214	- 9754
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) NEUMIN PRODUCTION COMPANY STATE TRACT 89				69029 852 605990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
				WELL #:	002	RRCID -> 269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.	9480	-	9548
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3 9	N	3	3	0			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4 9	N	4	4	0			-0-
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	198	3	6 9	N	5	5	0			-0-
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	237	3	2 9	N	2	2	0			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,373	TOTAL CONDENSATE PROD:				14						

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1337

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
 OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HYNES, J. A.				WELL #:	26	RRCID ->	182923	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5067	-	5073
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HYNES, J. A.			WELL #:	26	RRCID ->	184129	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	5067	-	5073
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
 SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
MCNEILL		WELL #:		3 D RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	550	-0-	-659 B	-0-	542	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	961 N	879	-0-	-82 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1077	2	15	9	N	14	14	1			-0-
05	1395 N	642	-0-	-753 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	840 N	410	-0-	-430 B	-0-	403	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1595	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1271	2	18	9	N	16	16	1			-0-
10	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	554	-0-	-1006 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*12	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,402				TOTAL CONDENSATE PROD:				45						

MCNEILL WEST				WELL #:	1	RRCID -> 255104	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4409	-	4411	
01	2294 X	1687	-0-	-607 B	-0-	1662 2	25 9 N	23	23	1		-0-	
02	2072 X	1705	-0-	-367 B	-0-	1705 2	N	-0-				-0-	
03	2294 X	1572	-0-	-722 B	-0-	1572 2	N	-0-				-0-	
04	2040 X	1964	-0-	-76 B	-0-	1936 2	28 9 N	25	25	1		-0-	
05	2108 X	1892	-0-	-216 B	-0-	1892 2	N	-0-				-0-	
06	1907 X	1907	-0-	-0- B	-0-	1875 2	32 9 N	29	29	1		-0-	
07	2015 X	1826	-0-	-189 B	-0-	1826 2	N	-0-				-0-	
08	2015 X	1583	-0-	-432 B	-0-	1583 2	N	-0-				-0-	
09	1950 X	1839	-0-	-111 B	-0-	1814 2	25 9 N	23	23	1		-0-	
10	1984 X	1488	-0-	-496 B	-0-	1488 2	N	-0-				-0-	
11	1920 X	1641	-0-	-279 B	-0-	1641 2	N	-0-				-0-	
12	1891 X	1602	-0-	-289 B	-0-	1602 2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				20,706	TOTAL CONDENSATE PROD:				100				

MCNEILL (BROOKS)				WELL #:	1	RRCID -> 272719	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4174	-	4184	
01	3596 X	2093	-0-	-1503 B	-0-	2061 2	32	9	N	29	29	1	-0-	
02	3220 X	2229	-0-	-991 B	-0-	2229 2			N	-0-			-0-	
03	3472 X	2102	-0-	-1370 B	-0-	2102 2			N	-0-			-0-	
04	3030 X	2410	-0-	-620 B	-0-	2376 2	34	9	N	31	31	1	-0-	
05	3007 X	2232	-0-	-775 B	-0-	2232 2			N	-0-			-0-	
06	2400 X	2101	-0-	-299 B	-0-	2066 2	35	9	N	32	32	1	-0-	
07	2480 X	2014	-0-	-466 B	-0-	2014 2			N	-0-			-0-	
08	2480 X	1748	-0-	-732 B	-0-	1740 2	8	9	N	7	7	1	-0-	
09	2400 X	1741	-0-	-659 B	-0-	1712 2	29	9	N	26	26	1	-0-	
10	2232 X	2034	-0-	-198 B	-0-	2010 2	24	9	N	22	22	1	-0-	
11	2100 X	1873	-0-	-227 B	-0-	1873 2			N	-0-			-0-	
12	2015 X	1538	-0-	-477 B	-0-	1429 2	109	9	N	99	99	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:				24,115	TOTAL CONDENSATE PROD:					246				

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1341

 PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

01	14B2	EXT	87	-0-	87 B	436	4	1	83	3	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	436					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	436					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	436					N	-0-	-0-
05	436	X	-0-	-0-	-436 B	-0-					N	-0-	-0-
06	134	X	134	-0-	-0- B	-0-	6	1	128	3	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	1	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748	RRCID -> 003546		COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL	DEPTH	15395	PERF.	13408 - 13900			
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	2012	-0-	-127 B	-0-	188	1	1824	3	N	-0-					-0-
02	1932 X	1369	-0-	-563 B	-0-	142	1	1227	3	N	-0-					-0-
03	2201 X	1899	-0-	-302 B	-0-	173	1	1726	3	N	-0-					-0-
04	2130 X	1704	-0-	-426 B	-0-	169	1	1535	3	N	-0-					-0-
05	2201 X	1979	-0-	-222 B	-0-	206	1	1773	3	N	-0-					-0-
06	1950 X	1731	-0-	-219 B	-0-	211	1	1520	3	N	-0-					-0-
07	1936 X	1936	-0-	-0 B	-0-	216	1	1720	3	N	-0-					-0-
08	1984 X	1972	-0-	-12 B	-0-	209	1	1763	3	N	-0-					-0-
09	1921 X	1921	-0-	-0 B	-0-	203	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	1984 X	1885	-0-	-99 B	-0-	202	1	1683	3	N	-0-					-0-
11	2043 X	2043	-0-	-0 B	-0-	230	1	1813	3	N	-0-					-0-
12	1984 X	1910	-0-	-74 B	-0-	293	1	1617	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,361	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GORDON, ALBERT				WELL #:	1	RRCID -> 058334	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13181 - 14875
01	26961	X	26961	-0-	-0- B	-0-	1249	1	25712 3 N -0-
02	23604	X	23555	-0-	-49 B	-0-	1224	1	22331 3 N -0-
03	26618	X	26618	-0-	-0- B	-0-	1422	1	25196 3 N -0-
04	26100	X	25132	-0-	-968 B	-0-	1439	1	23693 3 N -0-
05	26970	X	21541	-0-	-5429 B	-0-	1079	1	20462 3 N -0-
06	26100	X	23449	-0-	-2651 B	-0-	1020	1	22429 3 N -0-
07	26646	X	26646	-0-	-0- B	-0-	1299	1	25347 3 N -0-
08	26629	X	23860	-0-	-2769 B	-0-	1033	1	22827 3 N -0-
09	25140	X	24664	-0-	-476 B	-0-	1000	1	23664 3 N -0-
10	26660	X	25236	-0-	-1424 B	-0-	1173	1	24063 3 N -0-
11	25800	X	23079	-0-	-2721 B	-0-	1133	1	21946 3 N -0-
12	26660	X	23384	-0-	-3276 B	-0-	1068	1	22316 3 N -0-
TOTAL GAS PROD:				294,125	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ONEAL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 063496	COMPL.	DATE 05/10/2000	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13661 - 15821
01	9351 X	9351	-0-	-0- B	-0-	873	1	8478 3	N	-0-	-0-
02	7924 X	7921	-0-	-3 B	-0-	823	1	7098 3	N	-0-	-0-
03	9133 X	9133	-0-	-0- B	-0-	832	1	8301 3	N	-0-	-0-
04	9060 X	8432	-0-	-628 B	-0-	837	1	7595 3	N	-0-	-0-
05	9362 X	8381	-0-	-981 B	-0-	871	1	7510 3	N	-0-	-0-
06	9060 X	8299	-0-	-761 B	-0-	1013	1	7286 3	N	-0-	-0-
07	9145 X	7913	-0-	-1232 B	-0-	882	1	7031 3	N	-0-	-0-
08	9145 X	8027	-0-	-1118 B	-0-	851	1	7176 3	N	-0-	-0-
09	8430 X	7836	-0-	-594 B	-0-	828	1	7008 3	N	-0-	-0-
10	8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	930	1	7763 3	N	-0-	-0-
11	8310 X	8184	-0-	-126 B	-0-	922	1	7262 3	N	-0-	-0-
*12	8420 X	8420	-0-	-0- B	-0-	1293	1	7127 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			100,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL		RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
CURRER, G. W.		GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL		DEPTH 14200		PERF.13634 - 15277	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	16	1	3934	3	N	-0-					-0-	
02	3920 X	3407	-0-	-513 B	-0-	14	1	3393	3	N	-0-					-0-	
03	4340 X	3770	-0-	-570 B	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-	
04	4200 X	3284	-0-	-916 B	-0-	18	1	3266	3	N	-0-					-0-	
05	4247 X	2994	-0-	-1253 B	-0-	11	1	2983	3	N	-0-					-0-	
06	3810 X	2698	-0-	-1112 B	-0-	10	1	2688	3	N	-0-					-0-	
07	3782 X	2388	-0-	-1394 B	-0-	9	1	2379	3	N	-0-					-0-	
08	3782 X	2859	-0-	-923 B	-0-	11	1	2848	3	N	-0-					-0-	
09	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	18	1	5024	3	N	-0-					-0-	
10	5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	19	1	5166	3	N	-0-					-0-	
11	4803 X	4803	-0-	-0- B	-0-	19	1	4784	3	N	-0-					-0-	
12	4092 X	3700	-0-	-392 B	-0-	14	1	3686	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LEPPARD, J. A.				WELL #:	1	RRCID -> 064753	COMPL.	DATE 04/16/1997	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.13620	- 17264
01	5177	X	5159	-0-	-18 B	-0-	21	1	5138	3	N	-0-
02	4704	X	4600	-0-	-104 B	-0-	19	1	4581	3	N	-0-
03	5222	X	5222	-0-	-0- B	-0-	27	1	5195	3	N	-0-
04	5040	X	4988	-0-	-52 B	-0-	27	1	4961	3	N	-0-
05	5350	X	5350	-0-	-0- B	-0-	20	1	5330	3	N	-0-
06	5040	X	5019	-0-	-21 B	-0-	19	1	5000	3	N	-0-
07	5208	X	5002	-0-	-206 B	-0-	20	1	4982	3	N	-0-
08	5363	X	5028	-0-	-335 B	-0-	19	1	5009	3	N	-0-
09	5430	X	5430	-0-	-0- B	-0-	19	1	5411	3	N	-0-
10	5363	X	5220	-0-	-143 B	-0-	19	1	5201	3	N	-0-
11	5010	X	5002	-0-	-8 B	-0-	20	1	4982	3	N	-0-
12	5611	X	4984	-0-	-627 B	-0-	18	1	4966	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				61,004			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 069020	COMPL. DATE 03/02/1997	TOTAL DEPTH 14208	PERF.13843	- 16446
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	4676 X	-0-	-0-	-4676 B	-0-		N	-0-		-0-
03	5177 X	-0-	-0-	-5177 B	-0-		N	-0-		-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	10209	-0-	10209 B	10209	37 1	10172 3	N	-0-	-0-
11	T. A.	2426	-0-	2426 B	12635	9 1	2417 3	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	12635			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL		RES. USA, INC.		//CONT.//	665748										
TURNER, S. E.		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL	DEPTH 14150	PERF.13700	- 17001		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	556	1	5396	3	N	-0-			-0-	
02	5408 X	5408	-0-	-0- B	-0-	562	1	4846	3	N	-0-			-0-	
03	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	530	1	5283	3	N	-0-			-0-	
04	5760 X	5395	-0-	-365 B	-0-	536	1	4859	3	N	-0-			-0-	
05	5983 X	5707	-0-	-276 B	-0-	593	1	5114	3	N	-0-			-0-	
06	5790 X	5468	-0-	-322 B	-0-	667	1	4801	3	N	-0-			-0-	
07	5983 X	5929	-0-	-54 B	-0-	661	1	5268	3	N	-0-			-0-	
08	5828 X	5759	-0-	-69 B	-0-	611	1	5148	3	N	-0-			-0-	
09	5520 X	5412	-0-	-108 B	-0-	572	1	4840	3	N	-0-			-0-	
10	5921 X	3446	-0-	-2475 B	-0-	369	1	3077	3	N	-0-			-0-	
11	5730 X	950	-0-	-4780 B	-0-	107	1	843	3	N	-0-			-0-	
12	5921 X	57	-0-	-5864 B	-0-	9	1	48	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GORDON ALBERT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 070004	COMPL.	DATE 05/11/2001	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13392	- 15737
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	25	1	240 3	N	-0-		-0-
02	252 N	232	-0-	-20 B	-0-	24	1	208 3	N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	26	1	258 3	N	-0-		-0-
04	270 N	213	-0-	-57 B	-0-	21	1	192 3	N	-0-		-0-
05	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	16	1	140 3	N	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	40	1	291 3	N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	29	1	228 3	N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	27	1	225 3	N	-0-		-0-
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	27	1	230 3	N	-0-		-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	25	1	206 3	N	-0-		-0-
11	240 N	151	-0-	-89 B	-0-	17	1	134 3	N	-0-		-0-
12	279 N	191	-0-	-88 B	-0-	29	1	162 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,820	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUES, HENRY GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	129736	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	13896	PERF.13504	- 15637
01	5861	X	5861	-0-	B	-0-	547	1	5314	3	N	-0-		-0-
02	4116	X	4040	-0-	-76 B	-0-	420	1	3620	3	N	-0-		-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	391	1	3899	3	N	-0-		-0-
04	5040	X	3526	-0-	-1514 B	-0-	350	1	3176	3	N	-0-		-0-
05	5208	X	3515	-0-	-1693 B	-0-	365	1	3150	3	N	-0-		-0-
06	5040	X	3261	-0-	-1779 B	-0-	398	1	2863	3	N	-0-		-0-
07	4464	X	3229	-0-	-1235 B	-0-	360	1	2869	3	N	-0-		-0-
08	4278	X	3211	-0-	-1067 B	-0-	341	1	2870	3	N	-0-		-0-
09	3540	X	3098	-0-	-442 B	-0-	327	1	2771	3	N	-0-		-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0- B	-0-	541	1	4513	3	N	-0-		-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0- B	-0-	528	1	4158	3	N	-0-		-0-
*12	3810	X	3810	-0-	-0- B	-0-	585	1	3225	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,581	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850 X	7141	-0-	-3709 B	-0-	667	1	6474	3	N	-0-		-0-
02	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	335	1	2887	3	N	-0-		-0-
03	12307 X	3822	-0-	-8485 B	-0-	348	1	3474	3	N	-0-		-0-
04	11910 X	6221	-0-	-5689 B	-0-	618	1	5603	3	N	-0-		-0-
05	7130 X	5691	-0-	-1439 B	-0-	592	1	5099	3	N	-0-		-0-
06	6900 X	3205	-0-	-3695 B	-0-	391	1	2814	3	N	-0-		-0-
07	6417 X	5986	-0-	-431 B	-0-	667	1	5319	3	N	-0-		-0-
08	6417 X	4496	-0-	-1921 B	-0-	477	1	4019	3	N	-0-		-0-
09	6210 X	5171	-0-	-1039 B	-0-	546	1	4625	3	N	-0-		-0-
10	5983 X	3516	-0-	-2467 B	-0-	376	1	3140	3	N	-0-		-0-
11	5790 X	2805	-0-	-2985 B	-0-	316	1	2489	3	N	-0-		-0-
12	5983 X	2492	-0-	-3491 B	-0-	383	1	2109	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

01	7595 X	6157	-0-	-1438 B	-0-	197	1	5960	3	N	-0-		-0-
02	6650 X	6650	-0-	-0- B	-0-	206	1	6444	3	N	-0-		-0-
03	7095 X	7095	-0-	-0- B	-0-	214	1	6881	3	N	-0-		-0-
04	7924 X	7924	-0-	-0- B	-0-	216	1	7708	3	N	-0-		-0-
05	7378 X	6561	-0-	-817 B	-0-	198	1	6363	3	N	-0-		-0-
06	7140 X	6553	-0-	-587 B	-0-	210	1	6343	3	N	-0-		-0-
07	8184 X	7491	-0-	-693 B	-0-	248	1	7243	3	N	-0-		-0-
08	8184 X	6997	-0-	-1187 B	-0-	248	1	6749	3	N	-0-		-0-
09	7920 X	6521	-0-	-1399 B	-0-	215	1	6306	3	N	-0-		-0-
10	7502 X	5922	-0-	-1580 B	-0-	198	1	5724	3	N	-0-		-0-
11	7260 X	6703	-0-	-557 B	-0-	221	1	6482	3	N	-0-		-0-
12	7502 X	6765	-0-	-737 B	-0-	233	1	6532	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		81,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

01	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	264	1	2563	3	N	-0-		-0-
02	2214 X	2214	-0-	-0- B	-0-	230	1	1984	3	N	-0-		-0-
03	2227 X	2227	-0-	-0- B	-0-	203	1	2024	3	N	-0-		-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0- B	-0-	236	1	2144	3	N	-0-		-0-
05	2222 X	2222	-0-	-0- B	-0-	231	1	1991	3	N	-0-		-0-
06	1949 X	1949	-0-	-0- B	-0-	238	1	1711	3	N	-0-		-0-
07	1736 X	787	-0-	-949 B	-0-	88	1	699	3	N	-0-		-0-
08	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	719	1	6062	3	N	-0-		-0-
09	6446 X	6446	-0-	-0- B	-0-	681	1	5765	3	N	-0-		-0-
10	6054 X	6054	-0-	-0- B	-0-	648	1	5406	3	N	-0-		-0-
11	5469 X	5469	-0-	-0- B	-0-	616	1	4853	3	N	-0-		-0-
*12	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	793	1	4371	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 144537		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL	DEPTH 13574	PERF.13574	- 13732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	632	-0-	-112 B	-0-	59	1	573	3	N	-0-					-0-
02	588 N	569	-0-	-19 B	-0-	59	1	510	3	N	-0-					-0-
03	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	52	1	523	3	N	-0-					-0-
04	600 N	485	-0-	-115 B	-0-	48	1	437	3	N	-0-					-0-
05	620 N	531	-0-	-89 B	-0-	55	1	476	3	N	-0-					-0-
06	570 N	516	-0-	-54 B	-0-	63	1	453	3	N	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	59	1	474	3	N	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	67	1	565	3	N	-0-					-0-
09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	61	1	517	3	N	-0-					-0-
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	89	1	742	3	N	-0-					-0-
11	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	87	1	682	3	N	-0-					-0-
*12	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	121	1	668	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	145031	COMPL.	DATE	01/24/1993	TOTAL	DEPTH	13616	PERF.13616	-	13716	
01	651	N	450	-0-	-201	B	-0-	42	1	408	3	N	-0-			-0-	
02	420	N	262	-0-	-158	B	-0-	27	1	235	3	N	-0-			-0-	
03	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	42	1	414	3	N	-0-			-0-	
04	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	73	1	661	3	N	-0-			-0-	
05	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	98	1	842	3	N	-0-			-0-	
06	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1143	3	N	-0-			-0-	
07	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1519	3	N	-0-			-0-	
08	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1341	3	N	-0-			-0-	
09	1290	N	395	-0-	-895	B	-0-	42	1	353	3	N	-0-			-0-	
10	1705	N	483	-0-	-1222	B	-0-	52	1	431	3	N	-0-			-0-	
11	1440	N	339	-0-	-1101	B	-0-	38	1	301	3	N	-0-			-0-	
12	403	N	250	-0-	-153	B	-0-	38	1	212	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,820	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	147064	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13745	PERF.13335	- 15071
01	9703 X	7890	-0-	-1813 B	-0-	365	1	7525	3	N	-0-		-0-
02	8624 X	7446	-0-	-1178 B	-0-	387	1	7059	3	N	-0-		-0-
03	9052 X	7684	-0-	-1368 B	-0-	411	1	7273	3	N	-0-		-0-
04	8640 X	7184	-0-	-1456 B	-0-	411	1	6773	3	N	-0-		-0-
05	8246 X	7267	-0-	-979 B	-0-	364	1	6903	3	N	-0-		-0-
06	7980 X	6953	-0-	-1027 B	-0-	302	1	6651	3	N	-0-		-0-
07	8246 X	8075	-0-	-171 B	-0-	394	1	7681	3	N	-0-		-0-
08	7688 X	7210	-0-	-478 B	-0-	312	1	6898	3	N	-0-		-0-
09	7170 X	6498	-0-	-672 B	-0-	263	1	6235	3	N	-0-		-0-
10	8060 X	7348	-0-	-712 B	-0-	341	1	7007	3	N	-0-		-0-
11	8267 X	8267	-0-	-0- B	-0-	406	1	7861	3	N	-0-		-0-
12	8060 X	7062	-0-	-998 B	-0-	323	1	6739	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,884			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL	DEPTH 13905	PERF.13634	- 13221				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	453	1	6207	3	N	-0-					-0-
02	4900 X	4265	-0-	-635 B	-0-	305	1	3960	3	N	-0-					-0-
03	6975 X	3923	-0-	-3052 B	-0-	302	1	3621	3	N	-0-					-0-
04	6750 X	3417	-0-	-3333 B	-0-	261	1	3156	3	N	-0-					-0-
05	6975 X	3545	-0-	-3430 B	-0-	271	1	3274	3	N	-0-					-0-
06	6450 X	4360	-0-	-2090 B	-0-	323	1	4037	3	N	-0-					-0-
07	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	423	1	4787	3	N	-0-					-0-
08	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	326	1	4037	3	N	-0-					-0-
09	5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	392	1	5044	3	N	-0-					-0-
10	5208 X	3816	-0-	-1392 B	-0-	296	1	3520	3	N	-0-					-0-
11	5040 X	3303	-0-	-1737 B	-0-	255	1	3048	3	N	-0-					-0-
12	5611 X	2868	-0-	-2743 B	-0-	230	1	2638	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		51,166	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	149882	COMPL.	DATE	06/07/2000	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	13656	-	15849
01	6448	X	4612	-0-	-1836	B	-0-	313	1	4299	3	N	-0-				-0-
02	5912	X	5912	-0-	-0-	B	-0-	423	1	5489	3	N	-0-				-0-
03	9424	X	5275	-0-	-4149	B	-0-	407	1	4868	3	N	-0-				-0-
04	9120	X	7801	-0-	-1319	B	-0-	595	1	7206	3	N	-0-				-0-
05	9424	X	7384	-0-	-2040	B	-0-	565	1	6819	3	N	-0-				-0-
06	8434	X	8434	-0-	-0-	B	-0-	625	1	7809	3	N	-0-				-0-
07	8182	X	8182	-0-	-0-	B	-0-	664	1	7518	3	N	-0-				-0-
08	8060	X	8006	-0-	-54	B	-0-	598	1	7408	3	N	-0-				-0-
09	8430	X	7541	-0-	-889	B	-0-	544	1	6997	3	N	-0-				-0-
10	8711	X	6854	-0-	-1857	B	-0-	532	1	6322	3	N	-0-				-0-
11	8430	X	6915	-0-	-1515	B	-0-	533	1	6382	3	N	-0-				-0-
12	8184	X	6848	-0-	-1336	B	-0-	549	1	6299	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			83,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

A. GORDON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	150304	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	16361	PERF.13710	- 13882
01	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	8	1	77	3	N	-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	8	1	72	3	N	-0-
03	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	2	1	22	3	N	-0-
04	90	N	52	-0-	-38	B	-0-	5	1	47	3	N	-0-
05	93	N	26	-0-	-67	B	-0-	3	1	23	3	N	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2015 - PLUGGED 06/02/15													
TOTAL GAS PROD:				267		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

O'NEAL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101	PERF.13529	- 13841
01	7197 X	7197	-0-	-0- B	-0-	672	1	6525	3	N	-0-	-0-	
02	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	626	1	5393	3	N	-0-	-0-	
03	6815 X	6815	-0-	-0- B	-0-	621	1	6194	3	N	-0-	-0-	
04	6960 X	5809	-0-	-1151 B	-0-	577	1	5232	3	N	-0-	-0-	
05	7192 X	5516	-0-	-1676 B	-0-	573	1	4943	3	N	-0-	-0-	
06	6960 X	5179	-0-	-1781 B	-0-	632	1	4547	3	N	-0-	-0-	
07	6820 X	6125	-0-	-695 B	-0-	682	1	5443	3	N	-0-	-0-	
08	6820 X	4243	-0-	-2577 B	-0-	450	1	3793	3	N	-0-	-0-	
09	5820 X	1272	-0-	-4548 B	-0-	134	1	1138	3	N	-0-	-0-	
10	6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-	-0-	
11	5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					N	-0-	-0-	
12	6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,175			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
OVERBY, CHARLIE C.		WELL #:		1E	RRCID -> 166124		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12796	- 13838				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	4	1	131	3	N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0 B	-0-	5	1	165	3	N	-0-					-0-
04	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	3	1	122	3	N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0 B	-0-	5	1	153	3	N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0 B	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
08	989 N	989	-0-	-0 B	-0-	35	1	954	3	N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GORDON G. U.				WELL #:	4	RRCID -> 171216	COMPL.	DATE 08/15/1998	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13468	- 14000
01	5394	X	5304	-0-	-90 B	-0-	472	1	4832	3	N	-0-
02	4788	X	4688	-0-	-100 B	-0-	444	1	4244	3	N	-0-
03	5363	X	5318	-0-	-45 B	-0-	518	1	4800	3	N	-0-
04	5190	X	4865	-0-	-325 B	-0-	505	1	4360	3	N	-0-
05	5363	X	5302	-0-	-61 B	-0-	693	1	4609	3	N	-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0- B	-0-	736	1	4492	3	N	-0-
07	5332	X	4866	-0-	-466 B	-0-	687	1	4179	3	N	-0-
08	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	723	1	4810	3	N	-0-
09	5220	X	5097	-0-	-123 B	-0-	732	1	4365	3	N	-0-
10	5394	X	5208	-0-	-186 B	-0-	686	1	4522	3	N	-0-
11	5340	X	4972	-0-	-368 B	-0-	631	1	4341	3	N	-0-
12	5518	X	5159	-0-	-359 B	-0-	611	1	4548	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			61,540	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AMANDA OLSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	175045	COMPL.	DATE	02/12/2002	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	13519	-	16028
01	5115	X	4724	-0-	-391 B	-0-	420	1	4304	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4350	-0-	-270 B	-0-	412	1	3938	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4815	-0-	-145 B	-0-	469	1	4346	3	N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0- B	-0-	505	1	4360	3	N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0- B	-0-	654	1	4349	3	N	-0-					-0-
06	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	693	1	4231	3	N	-0-					-0-
07	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	729	1	4434	3	N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0- B	-0-	658	1	4377	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4893	-0-	-27 B	-0-	703	1	4190	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5011	-0-	-166 B	-0-	660	1	4351	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4799	-0-	-211 B	-0-	609	1	4190	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	4981	-0-	-196 B	-0-	590	1	4391	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				58,563	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748	RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13434 - 15693				
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		5												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	8119	-0-	-96 B	-0-	33	1	8086	3	N	-0-					-0-
02	7504 X	6978	-0-	-526 B	-0-	29	1	6949	3	N	-0-					-0-
03	8308 X	8195	-0-	-113 B	-0-	42	1	8153	3	N	-0-					-0-
04	8040 X	7872	-0-	-168 B	-0-	43	1	7829	3	N	-0-					-0-
05	8153 X	7958	-0-	-195 B	-0-	30	1	7928	3	N	-0-					-0-
06	7920 X	7128	-0-	-792 B	-0-	27	1	7101	3	N	-0-					-0-
07	8184 X	7250	-0-	-934 B	-0-	29	1	7221	3	N	-0-					-0-
08	8184 X	8107	-0-	-77 B	-0-	30	1	8077	3	N	-0-					-0-
09	19563 X	19563	-0-	-0 -B	-0-	69	1	19494	3	N	-0-					-0-
10	8900 X	8900	-0-	-0 -B	-0-	32	1	8868	3	N	-0-					-0-
11	8571 X	8571	-0-	-0 -B	-0-	33	1	8538	3	N	-0-					-0-
12	9517 X	8987	-0-	-530 B	-0-	33	1	8954	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		107,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'NEAL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	180567	COMPL.	DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	13764	PERF.	13463	-	15869
01	4340	X	4162	-0-	-178 B	-0-	389	1	3773	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3686	-0-	-234 B	-0-	383	1	3303	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4107	-0-	-233 B	-0-	374	1	3733	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3870	-0-	-300 B	-0-	384	1	3486	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3942	-0-	-212 B	-0-	410	1	3532	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3770	-0-	-250 B	-0-	460	1	3310	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3956	-0-	-136 B	-0-	441	1	3515	3	N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0 B	-0-	436	1	3676	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3704	-0-	-166 B	-0-	391	1	3313	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3818	-0-	-150 B	-0-	409	1	3409	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3769	-0-	-221 B	-0-	425	1	3344	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3978	-0-	-145 B	-0-	611	1	3367	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			46,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	180893	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13317 - 15667
01	29047 X	23854	-0-	-5193 B	-0-	2227	1	21627	3	N	-0-	-0-
02	24248 X	17694	-0-	-6554 B	-0-	1839	1	15855	3	N	-0-	-0-
03	26846 X	22481	-0-	-4365 B	-0-	2048	1	20433	3	N	-0-	-0-
04	24870 X	20088	-0-	-4782 B	-0-	1995	1	18093	3	N	-0-	-0-
05	23932 X	17992	-0-	-5940 B	-0-	1870	1	16122	3	N	-0-	-0-
06	23070 X	12711	-0-	-10359 B	-0-	1551	1	11160	3	N	-0-	-0-
07	22475 X	19216	-0-	-3259 B	-0-	2141	1	17075	3	N	-0-	-0-
08	22475 X	16888	-0-	-5587 B	-0-	1791	1	15097	3	N	-0-	-0-
09	20100 X	17679	-0-	-2421 B	-0-	1868	1	15811	3	N	-0-	-0-
10	22177 X	22177	-0-	-0- B	-0-	2373	1	19804	3	N	-0-	-0-
11	22095 X	22095	-0-	-0- B	-0-	2489	1	19606	3	N	-0-	-0-
12	19220 X	12756	-0-	-6464 B	-0-	1959	1	10797	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			225,631		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13310 - 13833				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4568 X	4568	-0-	-0- B	-0-	18	1	4550	3	N	-0-					-0-
02	3892 X	3567	-0-	-325 B	-0-	15	1	3552	3	N	-0-					-0-
03	4309 X	4154	-0-	-155 B	-0-	21	1	4133	3	N	-0-					-0-
04	4410 X	4024	-0-	-386 B	-0-	22	1	4002	3	N	-0-					-0-
05	4557 X	4016	-0-	-541 B	-0-	15	1	4001	3	N	-0-					-0-
06	4410 X	3889	-0-	-521 B	-0-	15	1	3874	3	N	-0-					-0-
07	4272 X	4272	-0-	-0- B	-0-	17	1	4255	3	N	-0-					-0-
08	4154 X	3998	-0-	-156 B	-0-	15	1	3983	3	N	-0-					-0-
09	4020 X	3993	-0-	-27 B	-0-	14	1	3979	3	N	-0-					-0-
10	4278 X	4119	-0-	-159 B	-0-	15	1	4104	3	N	-0-					-0-
11	4140 X	3905	-0-	-235 B	-0-	15	1	3890	3	N	-0-					-0-
12	4278 X	4011	-0-	-267 B	-0-	15	1	3996	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		48,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'NEAL GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	185262	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13314 - 16072
01	12040 X	12040	-0-	-0- B	-0-	558	1	11482	3	N	-0-		-0-
02	9836 X	9836	-0-	-0- B	-0-	511	1	9325	3	N	-0-		-0-
03	11935 X	11216	-0-	-719 B	-0-	599	1	10617	3	N	-0-		-0-
04	11640 X	11432	-0-	-208 B	-0-	655	1	10777	3	N	-0-		-0-
05	12028 X	11775	-0-	-253 B	-0-	590	1	11185	3	N	-0-		-0-
06	11640 X	10986	-0-	-654 B	-0-	478	1	10508	3	N	-0-		-0-
07	11811 X	11763	-0-	-48 B	-0-	573	1	11190	3	N	-0-		-0-
08	11811 X	11443	-0-	-368 B	-0-	495	1	10948	3	N	-0-		-0-
09	11430 X	10763	-0-	-667 B	-0-	436	1	10327	3	N	-0-		-0-
10	11780 X	11076	-0-	-704 B	-0-	515	1	10561	3	N	-0-		-0-
11	11370 X	10491	-0-	-879 B	-0-	515	1	9976	3	N	-0-		-0-
12	11749 X	10640	-0-	-1109 B	-0-	486	1	10154	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				133,461	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	185265	COMPL.	DATE	05/27/2001	TOTAL	DEPTH	13881	PERF.	13394	-	15699
01	5890	X	5367	-0-	-523 B	-0-	501	1	4866	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4633	-0-	-547 B	-0-	482	1	4151	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5481	-0-	-254 B	-0-	499	1	4982	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5237	-0-	-313 B	-0-	520	1	4717	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5250	-0-	-113 B	-0-	546	1	4704	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5169	-0-	-141 B	-0-	631	1	4538	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5122	-0-	-365 B	-0-	571	1	4551	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	4685	-0-	-802 B	-0-	497	1	4188	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4994	-0-	-256 B	-0-	528	1	4466	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	4996	-0-	-336 B	-0-	535	1	4461	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4790	-0-	-370 B	-0-	540	1	4250	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	4692	-0-	-454 B	-0-	720	1	3972	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				60,416		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001				TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13348 - 15652		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11160 X	6729	-0-	-4431 B	-0-	216	1	6513	3	N	-0-					-0-
02	10080 X	6699	-0-	-3381 B	-0-	208	1	6491	3	N	-0-					-0-
03	10757 X	8479	-0-	-2278 B	-0-	256	1	8223	3	N	-0-					-0-
04	9090 X	8187	-0-	-903 B	-0-	223	1	7964	3	N	-0-					-0-
05	7938 X	7938	-0-	-0 B	-0-	240	1	7698	3	N	-0-					-0-
06	8220 X	8139	-0-	-81 B	-0-	260	1	7879	3	N	-0-					-0-
07	8494 X	7600	-0-	-894 B	-0-	252	1	7348	3	N	-0-					-0-
08	8494 X	6721	-0-	-1773 B	-0-	238	1	6483	3	N	-0-					-0-
09	8190 X	7296	-0-	-894 B	-0-	241	1	7055	3	N	-0-					-0-
10	8401 X	7775	-0-	-626 B	-0-	260	1	7515	3	N	-0-					-0-
11	8130 X	7169	-0-	-961 B	-0-	236	1	6933	3	N	-0-					-0-
12	7595 X	6896	-0-	-699 B	-0-	237	1	6659	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		89,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALBERT GORDON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	187827	COMPL.	DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.	13476	-	15636	
01	682	N	567	-0-	-115	B	-0-	50	1	517	3	N	-0-				-0-	
02	644	N	511	-0-	-133	B	-0-	48	1	463	3	N	-0-				-0-	
03	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	65	1	603	3	N	-0-				-0-	
04	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	68	1	585	3	N	-0-				-0-	
05	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	77	1	514	3	N	-0-				-0-	
06	660	N	543	-0-	-117	B	-0-	76	1	467	3	N	-0-				-0-	
07	682	N	602	-0-	-80	B	-0-	85	1	517	3	N	-0-				-0-	
08	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	81	1	542	3	N	-0-				-0-	
09	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	86	1	513	3	N	-0-				-0-	
10	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	80	1	526	3	N	-0-				-0-	
11	600	N	569	-0-	-31	B	-0-	72	1	497	3	N	-0-				-0-	
12	620	N	580	-0-	-40	B	-0-	69	1	511	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				7,112	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

AMANDA OLSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13420 - 16039
01	4464 X	3426	-0-	-1038 B	-0-	305	1	3121	3	N	-0-	-0-
02	4032 X	2503	-0-	-1529 B	-0-	237	1	2266	3	N	-0-	-0-
03	3844 X	3255	-0-	-589 B	-0-	317	1	2938	3	N	-0-	-0-
04	3720 X	3210	-0-	-510 B	-0-	333	1	2877	3	N	-0-	-0-
05	3503 X	3258	-0-	-245 B	-0-	426	1	2832	3	N	-0-	-0-
06	3330 X	3207	-0-	-123 B	-0-	451	1	2756	3	N	-0-	-0-
07	3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	471	1	2864	3	N	-0-	-0-
08	3317 X	3300	-0-	-17 B	-0-	431	1	2869	3	N	-0-	-0-
09	3210 X	3130	-0-	-80 B	-0-	450	1	2680	3	N	-0-	-0-
10	3348 X	3198	-0-	-150 B	-0-	421	1	2777	3	N	-0-	-0-
11	3240 X	3052	-0-	-188 B	-0-	387	1	2665	3	N	-0-	-0-
*12	5824 X	5824	-0-	-0- B	-0-	690	1	5134	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,698		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL	DEPTH 13893	PERF.13520	- 14045				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10819 X	10558	-0-	-261 B	-0-	717	1	9841	3	N	-0-					-0-
02	9576 X	8548	-0-	-1028 B	-0-	611	1	7937	3	N	-0-					-0-
03	10323 X	9759	-0-	-564 B	-0-	752	1	9007	3	N	-0-					-0-
04	10230 X	9501	-0-	-729 B	-0-	725	1	8776	3	N	-0-					-0-
05	10571 X	10051	-0-	-520 B	-0-	769	1	9282	3	N	-0-					-0-
06	10230 X	9111	-0-	-1119 B	-0-	675	1	8436	3	N	-0-					-0-
07	9827 X	5854	-0-	-3973 B	-0-	475	1	5379	3	N	-0-					-0-
08	11435 X	11435	-0-	-0- B	-0-	855	1	10580	3	N	-0-					-0-
09	9720 X	9029	-0-	-691 B	-0-	651	1	8378	3	N	-0-					-0-
10	10044 X	9978	-0-	-66 B	-0-	774	1	9204	3	N	-0-					-0-
11	11070 X	9273	-0-	-1797 B	-0-	715	1	8558	3	N	-0-					-0-
12	11439 X	9314	-0-	-2125 B	-0-	747	1	8567	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		112,411					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TURNER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	191433	COMPL.	DATE	07/27/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13458 - 16652
01	6696 X	6101	-0-	-595 B	-0-	415	1	5686	3	N	-0-			-0-
02	6048 X	5858	-0-	-190 B	-0-	419	1	5439	3	N	-0-			-0-
03	6696 X	6270	-0-	-426 B	-0-	483	1	5787	3	N	-0-			-0-
04	6480 X	5949	-0-	-531 B	-0-	454	1	5495	3	N	-0-			-0-
05	6479 X	5882	-0-	-597 B	-0-	450	1	5432	3	N	-0-			-0-
06	6270 X	5503	-0-	-767 B	-0-	408	1	5095	3	N	-0-			-0-
07	6479 X	5759	-0-	-720 B	-0-	467	1	5292	3	N	-0-			-0-
08	6262 X	5801	-0-	-461 B	-0-	434	1	5367	3	N	-0-			-0-
09	5940 X	5492	-0-	-448 B	-0-	396	1	5096	3	N	-0-			-0-
10	5951 X	5951	-0-	-0 B	-0-	462	1	5489	3	N	-0-			-0-
11	6132 X	6132	-0-	-0 B	-0-	473	1	5659	3	N	-0-			-0-
12	5797 X	5650	-0-	-147 B	-0-	453	1	5197	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				70,348	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

AMANDA OLSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192590	COMPL.	DATE	07/03/2002	TOTAL	DEPTH	13999	PERF.	13988	-	15740
01	5976	X	5976	-0-	-0- B	-0-	531	1	5445	3	N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0- B	-0-	528	1	5043	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	2878	-0-	-2082 B	-0-	280	1	2598	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	2366	-0-	-3184 B	-0-	245	1	2121	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	2251	-0-	-3484 B	-0-	294	1	1957	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	2073	-0-	-3477 B	-0-	292	1	1781	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	2077	-0-	-3658 B	-0-	293	1	1784	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2035	-0-	-848 B	-0-	266	1	1769	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	2354	-0-	-16 B	-0-	338	1	2016	3	N	-0-					-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0- B	-0-	602	1	3969	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	586	1	4034	3	N	-0-					-0-
*12	3578	X	3578	-0-	-0- B	-0-	424	1	3154	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			40,350				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL		RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
ALBERT GORDON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 193185		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13477 - 15753			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4338	-0-	-653 B	-0-	386	1	3952	3	N	-0-					-0-
02	4508 X	3998	-0-	-510 B	-0-	379	1	3619	3	N	-0-					-0-
03	4991 X	4461	-0-	-530 B	-0-	434	1	4027	3	N	-0-					-0-
04	4590 X	3889	-0-	-701 B	-0-	403	1	3486	3	N	-0-					-0-
05	4433 X	4274	-0-	-159 B	-0-	559	1	3715	3	N	-0-					-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0 B	-0-	609	1	3718	3	N	-0-					-0-
07	4464 X	4349	-0-	-115 B	-0-	614	1	3735	3	N	-0-					-0-
08	4464 X	4196	-0-	-268 B	-0-	548	1	3648	3	N	-0-					-0-
09	4320 X	4065	-0-	-255 B	-0-	584	1	3481	3	N	-0-					-0-
10	4464 X	4197	-0-	-267 B	-0-	553	1	3644	3	N	-0-					-0-
11	4320 X	3986	-0-	-334 B	-0-	506	1	3480	3	N	-0-					-0-
12	4340 X	3921	-0-	-419 B	-0-	464	1	3457	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		50,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMANDA OLSON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	193241	COMPL.	DATE	12/17/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	4030	X	3866	-0-	-164	B	-0-	344	1	3522	3	N	-0-		-0-
02	3696	X	3452	-0-	-244	B	-0-	327	1	3125	3	N	-0-		-0-
03	4092	X	3619	-0-	-473	B	-0-	352	1	3267	3	N	-0-		-0-
04	3960	X	3675	-0-	-285	B	-0-	381	1	3294	3	N	-0-		-0-
05	4061	X	3708	-0-	-353	B	-0-	485	1	3223	3	N	-0-		-0-
06	3750	X	3461	-0-	-289	B	-0-	487	1	2974	3	N	-0-		-0-
07	3813	X	3491	-0-	-322	B	-0-	493	1	2998	3	N	-0-		-0-
08	3813	X	3493	-0-	-320	B	-0-	456	1	3037	3	N	-0-		-0-
09	3690	X	3437	-0-	-253	B	-0-	494	1	2943	3	N	-0-		-0-
10	3720	X	3499	-0-	-221	B	-0-	461	1	3038	3	N	-0-		-0-
11	3450	X	3342	-0-	-108	B	-0-	424	1	2918	3	N	-0-		-0-
12	3565	X	3323	-0-	-242	B	-0-	394	1	2929	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				42,366	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TURNER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	196809	COMPL.	DATE	02/12/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13550	-	16515	
01	6665 X	5916	-0-	-749 B	-0-	402	1	5514	3	N	-0-						-0-	
02	6020 X	5122	-0-	-898 B	-0-	366	1	4756	3	N	-0-						-0-	
03	6355 X	5369	-0-	-986 B	-0-	414	1	4955	3	N	-0-						-0-	
04	6150 X	5001	-0-	-1149 B	-0-	382	1	4619	3	N	-0-						-0-	
05	6355 X	4942	-0-	-1413 B	-0-	378	1	4564	3	N	-0-						-0-	
06	5730 X	5076	-0-	-654 B	-0-	376	1	4700	3	N	-0-						-0-	
07	5673 X	4801	-0-	-872 B	-0-	389	1	4412	3	N	-0-						-0-	
08	5363 X	4481	-0-	-882 B	-0-	335	1	4146	3	N	-0-						-0-	
09	5070 X	4566	-0-	-504 B	-0-	329	1	4237	3	N	-0-						-0-	
10	5239 X	4706	-0-	-533 B	-0-	365	1	4341	3	N	-0-						-0-	
11	5070 X	4597	-0-	-473 B	-0-	355	1	4242	3	N	-0-						-0-	
12	4805 X	4573	-0-	-232 B	-0-	367	1	4206	3	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				59,150	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197341		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 14900	PERF.13800	- 13920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1860	-0-	-279 B	-0-	177	1	1683	3	N	-0-			-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	145	1	1542	3	N	-0-			-0-
03	2108 N	1766	-0-	-342 B	-0-	198	1	1568	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	206	1	1684	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1640	-0-	-220 B	-0-	76	1	1564	3	N	-0-			-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	143	1	1665	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1628	-0-	-325 B	-0-	171	1	1457	3	N	-0-			-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	172	1	1608	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1584	-0-	-216 B	-0-	150	1	1434	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1473	-0-	-170 B	-0-	174	1	1299	3	N	-0-			-0-
11	1710 N	1495	-0-	-215 B	-0-	166	1	1329	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1446	-0-	-197 B	-0-	185	1	1261	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'NEAL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL	DEPTH	15670	PERF.	13465	-	16275
01	17732	X	13040	-0-	-4692	B	-0-	604	1	12436	3	N	-0-			-0-
02	11816	X	4129	-0-	-7687	B	-0-	215	1	3914	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	1929	-0-	-11556	B	-0-	103	1	1826	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	1862	-0-	-11188	B	-0-	107	1	1755	3	N	-0-			-0-
05	13485	X	3674	-0-	-9811	B	-0-	184	1	3490	3	N	-0-			-0-
06	20086	X	20086	-0-	-0-	B	-0-	873	1	19213	3	N	-0-			-0-
07	16514	X	16514	-0-	-0-	B	-0-	805	1	15709	3	N	-0-			-0-
08	13498	X	13498	-0-	-0-	B	-0-	584	1	12914	3	N	-0-			-0-
09	20100	X	12038	-0-	-8062	B	-0-	488	1	11550	3	N	-0-			-0-
10	20770	X	12843	-0-	-7927	B	-0-	597	1	12246	3	N	-0-			-0-
11	20100	X	7084	-0-	-13016	B	-0-	348	1	6736	3	N	-0-			-0-
12	16523	X	13216	-0-	-3307	B	-0-	604	1	12612	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			119,913				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BENHAM, ERNA P. GU				WELL #:		2	RRCID -> 198383	COMPL. DATE 03/13/2003				TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13500 - 16685
01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	8	1	80	3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	9	1	77	3	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	10	1	98	3	N	-0-		-0-
04	90 N	52	-0-	-38	B	-0-	5	1	47	3	N	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	14	1	124	3	N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	11	1	77	3	N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	8	1	65	3	N	-0-		-0-
08	124 N	50	-0-	-74	B	-0-	5	1	45	3	N	-0-		-0-
09	90 N	58	-0-	-32	B	-0-	6	1	52	3	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	7	1	62	3	N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	6	1	49	3	N	-0-		-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	10	1	56	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			931			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	19	19	-0-	-0-	-0-	B	-0-		2	1	17	3	N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				19				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 200147	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 13980	PERF.13510	- 14302
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TURNER GU				WELL #:	7	RRCID ->	202563	COMPL.	DATE	06/26/2006	TOTAL	DEPTH	13866	PERF.	13424	-	15761	
01	9734	X	7615	-0-	-2119	B	-0-	517	1	7098	3	N	-0-				-0-	
02	7980	X	7098	-0-	-882	B	-0-	508	1	6590	3	N	-0-				-0-	
03	7440	X	7061	-0-	-379	B	-0-	544	1	6517	3	N	-0-				-0-	
04	7380	X	6620	-0-	-760	B	-0-	505	1	6115	3	N	-0-				-0-	
05	7874	X	7417	-0-	-457	B	-0-	568	1	6849	3	N	-0-				-0-	
06	7620	X	7067	-0-	-553	B	-0-	523	1	6544	3	N	-0-				-0-	
07	7874	X	7260	-0-	-614	B	-0-	589	1	6671	3	N	-0-				-0-	
08	7409	X	7321	-0-	-88	B	-0-	547	1	6774	3	N	-0-				-0-	
09	7170	X	7070	-0-	-100	B	-0-	510	1	6560	3	N	-0-				-0-	
10	7432	X	7432	-0-	-0	B	-0-	577	1	6855	3	N	-0-				-0-	
11	7140	X	7140	-0-	-0	B	-0-	551	1	6589	3	N	-0-				-0-	
12	7316	X	7243	-0-	-73	B	-0-	581	1	6662	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				86,344	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PAWNEE (EDWARDS) PIONEER NATURAL GOING, WINNIE		RES. USA, INC. MADGE GAS UNIT		//CONT.// WELL #:	69845 200 665748 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
						RRCID -> 203952	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL	DEPTH 13649	PERF.13513	- 16093							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2608	-0-	-833	B	-0-	-0-	227	1	2381	3	N	-0-					-0-
02	2632 X	2272	-0-	-360	B	-0-	-0-	188	1	2084	3	N	-0-					-0-
03	2914 X	2549	-0-	-365	B	-0-	-0-	224	1	2325	3	N	-0-					-0-
04	2790 X	2368	-0-	-422	B	-0-	-0-	274	1	2094	3	N	-0-					-0-
05	2666 X	2455	-0-	-211	B	-0-	-0-	341	1	2114	3	N	-0-					-0-
06	2520 X	2268	-0-	-252	B	-0-	-0-	428	1	1840	3	N	-0-					-0-
07	2542 X	2351	-0-	-191	B	-0-	-0-	297	1	2054	3	N	-0-					-0-
08	2542 X	2306	-0-	-236	B	-0-	-0-	207	1	2099	3	N	-0-					-0-
09	2370 X	2186	-0-	-184	B	-0-	-0-	191	1	1995	3	N	-0-					-0-
10	2449 X	2204	-0-	-245	B	-0-	-0-	203	1	2001	3	N	-0-					-0-
11	2280 X	2128	-0-	-152	B	-0-	-0-	259	1	1869	3	N	-0-					-0-
12	2356 X	2220	-0-	-136	B	-0-	-0-	277	1	1943	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,915						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DON ROSS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 204897	COMPL.	DATE 04/08/2004	TOTAL	DEPTH 14212	PERF.13145	- 16957
01	1457	N	1336	-0-	-121	B	-0-	91	1	1245	3	N	-0-
02	1372	N	1231	-0-	-141	B	-0-	88	1	1143	3	N	-0-
03	1488	N	1316	-0-	-172	B	-0-	101	1	1215	3	N	-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1214	3	N	-0-
05	1364	N	1361	-0-	-3	B	-0-	104	1	1257	3	N	-0-
06	0		337	-0-	337	B	-0-	25	1	312	3	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/16/2015 - PLUGGED 06/16/15									
TOTAL GAS PROD:				6,895		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BENHAM GAS UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 205681	COMPL.	DATE 09/30/2004	TOTAL	DEPTH 14019	PERF.13650	- 15525
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8 3	N	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8 3	N	-0-		-0-
09	6 N	7	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-		-0-
10	7 N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	6 3	N	-0-		-0-
11	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	3		N	-0-		-0-
12	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	205878	COMPL.	DATE	06/08/2004	TOTAL	DEPTH	13987	PERF.	13700	-	14095
01	3782	X	3505	-0-	-277	B	-0-	238	1	3267	3	N	-0-				-0-
02	3528	X	3227	-0-	-301	B	-0-	231	1	2996	3	N	-0-				-0-
03	3906	X	3361	-0-	-545	B	-0-	259	1	3102	3	N	-0-				-0-
04	3780	X	3204	-0-	-576	B	-0-	245	1	2959	3	N	-0-				-0-
05	3751	X	3522	-0-	-229	B	-0-	270	1	3252	3	N	-0-				-0-
06	3450	X	3199	-0-	-251	B	-0-	237	1	2962	3	N	-0-				-0-
07	3565	X	2985	-0-	-580	B	-0-	242	1	2743	3	N	-0-				-0-
08	3534	X	3018	-0-	-516	B	-0-	226	1	2792	3	N	-0-				-0-
09	3420	X	2843	-0-	-577	B	-0-	205	1	2638	3	N	-0-				-0-
10	3534	X	3425	-0-	-109	B	-0-	266	1	3159	3	N	-0-				-0-
11	3210	X	3152	-0-	-58	B	-0-	243	1	2909	3	N	-0-				-0-
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	B	-0-	267	1	3066	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			38,774				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
01	7502 X	6358	-0-	-1144 B	-0-	204 1	6154 3	N	-0-					
02	6356 X	5596	-0-	-760 B	-0-	173 1	5423 3	N	-0-					
03	6572 X	6431	-0-	-141 B	-0-	194 1	6237 3	N	-0-					
04	6360 X	6166	-0-	-194 B	-0-	168 1	5998 3	N	-0-					
05	6724 X	6724	-0-	-0- B	-0-	203 1	6521 3	N	-0-					
06	6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	201 1	6081 3	N	-0-					
07	6493 X	6493	-0-	-0- B	-0-	215 1	6278 3	N	-0-					
08	6727 X	6292	-0-	-435 B	-0-	223 1	6069 3	N	-0-					
09	6510 X	5969	-0-	-541 B	-0-	197 1	5772 3	N	-0-					
10	6727 X	6099	-0-	-628 B	-0-	204 1	5895 3	N	-0-					
11	6270 X	5829	-0-	-441 B	-0-	192 1	5637 3	N	-0-					
12	6479 X	5196	-0-	-1283 B	-0-	179 1	5017 3	N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		73,435			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585														
01	16399 X	13661	-0-	-2738 B	-0-	438 1	13223 3	N	-0-					
02	14812 X	12901	-0-	-1911 B	-0-	400 1	12501 3	N	-0-					
03	16399 X	12907	-0-	-3492 B	-0-	389 1	12518 3	N	-0-					
04	15210 X	9767	-0-	-5443 B	-0-	266 1	9501 3	N	-0-					
05	14291 X	9503	-0-	-4788 B	-0-	287 1	9216 3	N	-0-					
06	13830 X	7485	-0-	-6345 B	-0-	239 1	7246 3	N	-0-					
07	14291 X	6488	-0-	-7803 B	-0-	215 1	6273 3	N	-0-					
08	14408 X	14408	-0-	-0- B	-0-	510 1	13898 3	N	-0-					
09	12314 X	12314	-0-	-0- B	-0-	407 1	11907 3	N	-0-					
10	11136 X	11136	-0-	-0- B	-0-	372 1	10764 3	N	-0-					
11	13950 X	10396	-0-	-3554 B	-0-	342 1	10054 3	N	-0-					
12	14415 X	10300	-0-	-4115 B	-0-	355 1	9945 3	N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		131,266			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853														
01	5487 X	4595	-0-	-892 B	-0-	4595 3		N	-0-					
02	4872 X	4099	-0-	-773 B	-0-	4099 3		N	-0-					
03	5146 X	4419	-0-	-727 B	-0-	4419 3		N	-0-					
04	4920 X	3976	-0-	-944 B	-0-	3976 3		N	-0-					
05	4743 X	4440	-0-	-303 B	-0-	4440 3		N	-0-					
06	4440 X	4020	-0-	-420 B	-0-	4020 3		N	-0-					
07	4526 X	3997	-0-	-529 B	-0-	3997 3		N	-0-					
08	4433 X	4156	-0-	-277 B	-0-	4156 3		N	-0-					
09	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	4441 3		N	-0-					
10	4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-	4511 3		N	-0-					
11	4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340 3		N	-0-					
12	4588 X	4432	-0-	-156 B	-0-	4432 3		N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		51,426			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MANSKER RANCH G. U.															WELL #:		1		RRCID -> 208571		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13520 - 16400	
01	744	N	640	-0-	-104	B	-0-	107	1	533	3	N	-0-													
02	504	N	344	-0-	-160	B	-0-	54	1	290	3	N	-0-													
03	713	N	692	-0-	-21	B	-0-	130	1	562	3	N	-0-													
04	567	N	-0-	-0-	-567	B	-0-					N	-0-													
PLUGGED AND ABANDONED_____															04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15											
TOTAL GAS PROD:				1,676				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-														

PAWNEE (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. MANSKER RANCH G. U.														
WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	973	-0-	-453 B	-0-	163	1	810	3	N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	146	1	780	3	N	-0-			-0-
03	930 N	767	-0-	-163 B	-0-	144	1	623	3	N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2015 - PLUGGED 05/07/15														

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUENSTLER														
WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227														
01	1419 X	1419	-0-	-0- B	-0-	96	1	1323	3	N	-0-			-0-
02	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	105	1	1361	3	N	-0-			-0-
03	1393 X	1393	-0-	-0- B	-0-	107	1	1286	3	N	-0-			-0-
04	1746 X	1746	-0-	-0- B	-0-	133	1	1613	3	N	-0-			-0-
05	1723 X	1723	-0-	-0- B	-0-	132	1	1591	3	N	-0-			-0-
06	1560 X	1478	-0-	-82 B	-0-	109	1	1369	3	N	-0-			-0-
07	1798 X	1654	-0-	-144 B	-0-	134	1	1520	3	N	-0-			-0-
08	1798 X	1662	-0-	-136 B	-0-	124	1	1538	3	N	-0-			-0-
09	1740 X	1539	-0-	-201 B	-0-	111	1	1428	3	N	-0-			-0-
10	1736 X	1507	-0-	-229 B	-0-	117	1	1390	3	N	-0-			-0-
11	1620 X	1537	-0-	-83 B	-0-	119	1	1418	3	N	-0-			-0-
12	1674 X	1543	-0-	-131 B	-0-	124	1	1419	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454														
01	3565 X	2782	-0-	-783 B	-0-	243	1	2539	3	N	-0-			-0-
02	3024 X	2421	-0-	-603 B	-0-	200	1	2221	3	N	-0-			-0-
03	3007 X	2565	-0-	-442 B	-0-	226	1	2339	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2332	-0-	-518 B	-0-	270	1	2062	3	N	-0-			-0-
05	2790 X	2329	-0-	-461 B	-0-	324	1	2005	3	N	-0-			-0-
06	2700 X	2112	-0-	-588 B	-0-	399	1	1713	3	N	-0-			-0-
07	2666 X	1984	-0-	-682 B	-0-	251	1	1733	3	N	-0-			-0-
08	2573 X	1894	-0-	-679 B	-0-	170	1	1724	3	N	-0-			-0-
09	2340 X	1711	-0-	-629 B	-0-	149	1	1562	3	N	-0-			-0-
10	2325 X	1769	-0-	-556 B	-0-	163	1	1606	3	N	-0-			-0-
11	2100 X	1687	-0-	-413 B	-0-	206	1	1481	3	N	-0-			-0-
12	1984 X	1841	-0-	-143 B	-0-	229	1	1612	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668														
01	1519 X	339	-0-	-1180 B	-0-	32	1	307	3	N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	38	1	405	3	N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	36	1	284	3	N	-0-			-0-
04	330 N	292	-0-	-38 B	-0-	32	1	260	3	N	-0-			-0-
05	496 N	269	-0-	-227 B	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	24	1	279	3	N	-0-			-0-
07	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	28	1	238	3	N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	27	1	254	3	N	-0-			-0-
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	27	1	257	3	N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	35	1	263	3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	31	1	248	3	N	-0-			-0-
12	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	29	1	196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005				TOTAL	DEPTH 13990	PERF.13720	- 16980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	198	1	2716	3	N	-0-					-0-
02	2086 X	2086	-0-	-0- B	-0-	149	1	1937	3	N	-0-					-0-
03	2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	211	1	2528	3	N	-0-					-0-
04	1920 X	656	-0-	-1264 B	-0-	50	1	606	3	N	-0-					-0-
05	1984 X	385	-0-	-1599 B	-0-	29	1	356	3	N	-0-					-0-
06	1920 X	237	-0-	-1683 B	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
07	1984 X	142	-0-	-1842 B	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
11	390 N	202	-0-	-188 B	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
12	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 212330	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	13899	PERF.13692	- 16425
01	8959	X	8738	-0-	-221 B	-0-	594	1	8144	3	N	-0-
02	8092	X	5229	-0-	-2863 B	-0-	374	1	4855	3	N	-0-
03	8959	X	3139	-0-	-5820 B	-0-	242	1	2897	3	N	-0-
04	8460	X	5738	-0-	-2722 B	-0-	438	1	5300	3	N	-0-
05	8742	X	7512	-0-	-1230 B	-0-	575	1	6937	3	N	-0-
06	8460	X	6536	-0-	-1924 B	-0-	484	1	6052	3	N	-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0- B	-0-	558	1	6318	3	N	-0-
08	7502	X	6360	-0-	-1142 B	-0-	475	1	5885	3	N	-0-
09	8319	X	8319	-0-	-0- B	-0-	600	1	7719	3	N	-0-
10	7502	X	4592	-0-	-2910 B	-0-	356	1	4236	3	N	-0-
11	6660	X	6324	-0-	-336 B	-0-	488	1	5836	3	N	-0-
12	8587	X	6750	-0-	-1837 B	-0-	541	1	6209	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			76,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHROEDER G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 212872	COMPL.	DATE 04/25/2005	TOTAL	DEPTH 13977	PERF.13790	- 16588
01	7068 X	5870	-0-	-1198 B	-0-	558	1	5312 3	N	-0-		-0-
02	6384 X	4018	-0-	-2366 B	-0-	345	1	3673 3	N	-0-		-0-
03	7068 X	4067	-0-	-3001 B	-0-	456	1	3611 3	N	-0-		-0-
04	5730 X	4001	-0-	-1729 B	-0-	435	1	3566 3	N	-0-		-0-
05	6023 X	6023	-0-	-0- B	-0-	278	1	5745 3	N	-0-		-0-
06	5670 X	4727	-0-	-943 B	-0-	375	1	4352 3	N	-0-		-0-
07	4464 X	3998	-0-	-466 B	-0-	420	1	3578 3	N	-0-		-0-
08	6014 X	4863	-0-	-1151 B	-0-	470	1	4393 3	N	-0-		-0-
09	5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	564	1	5395 3	N	-0-		-0-
10	6014 X	3453	-0-	-2561 B	-0-	408	1	3045 3	N	-0-		-0-
11	4740 X	3788	-0-	-952 B	-0-	420	1	3368 3	N	-0-		-0-
12	6169 X	3732	-0-	-2437 B	-0-	478	1	3254 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,499			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAWNEE (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
GORDON GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	23	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629														
01	6788 X	6788	-0-	-0- B	-0-	27	1	6761	3	N	-0-			-0-
02	2053 X	2053	-0-	-0- B	-0-	9	1	2044	3	N	-0-			-0-
03	3875 X	3144	-0-	-731 B	-0-	16	1	3128	3	N	-0-			-0-
04	6180 X	4960	-0-	-1220 B	-0-	27	1	4933	3	N	-0-			-0-
05	6386 X	4232	-0-	-2154 B	-0-	16	1	4216	3	N	-0-			-0-
06	6180 X	3228	-0-	-2952 B	-0-	12	1	3216	3	N	-0-			-0-
07	5115 X	3745	-0-	-1370 B	-0-	15	1	3730	3	N	-0-			-0-
08	5115 X	3897	-0-	-1218 B	-0-	15	1	3882	3	N	-0-			-0-
09	4950 X	4161	-0-	-789 B	-0-	15	1	4146	3	N	-0-			-0-
10	4247 X	3016	-0-	-1231 B	-0-	11	1	3005	3	N	-0-			-0-
11	3780 X	3542	-0-	-238 B	-0-	14	1	3528	3	N	-0-			-0-
12	4309 X	2068	-0-	-2241 B	-0-	8	1	2060	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU														
WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014														
01	5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	386	1	5296	3	N	-0-			-0-
02	5021 X	5021	-0-	-0- B	-0-	359	1	4662	3	N	-0-			-0-
03	5456 X	5096	-0-	-360 B	-0-	393	1	4703	3	N	-0-			-0-
04	5490 X	5276	-0-	-214 B	-0-	403	1	4873	3	N	-0-			-0-
05	5678 X	5678	-0-	-0- B	-0-	435	1	5243	3	N	-0-			-0-
06	6955 X	6955	-0-	-0- B	-0-	515	1	6440	3	N	-0-			-0-
07	6286 X	6286	-0-	-0- B	-0-	510	1	5776	3	N	-0-			-0-
08	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	446	1	5521	3	N	-0-			-0-
09	6960 X	4948	-0-	-2012 B	-0-	357	1	4591	3	N	-0-			-0-
10	7192 X	5184	-0-	-2008 B	-0-	402	1	4782	3	N	-0-			-0-
11	6960 X	5040	-0-	-1920 B	-0-	389	1	4651	3	N	-0-			-0-
12	6293 X	5267	-0-	-1026 B	-0-	422	1	4845	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL	DEPTH 13952	PERF.13560	- 15866				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	90	1	920	3	N	-0-					-0-
02	868 X	794	-0-	-74 B	-0-	75	1	719	3	N	-0-					-0-
03	992 X	886	-0-	-106 B	-0-	86	1	800	3	N	-0-					-0-
04	990 X	877	-0-	-113 B	-0-	91	1	786	3	N	-0-					-0-
05	1023 X	789	-0-	-234 B	-0-	103	1	686	3	N	-0-					-0-
06	990 X	735	-0-	-255 B	-0-	103	1	632	3	N	-0-					-0-
07	899 X	708	-0-	-191 B	-0-	100	1	608	3	N	-0-					-0-
08	775 N	713	-0-	-62 B	-0-	93	1	620	3	N	-0-					-0-
09	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	103	1	617	3	N	-0-					-0-
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	96	1	636	3	N	-0-					-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	92	1	635	3	N	-0-					-0-
*12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	89	1	659	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	218206	COMPL.	DATE	05/16/2005	TOTAL	DEPTH	13899	PERF.13349	-	16708
01	11160	X	8278	-0-	-2882	B	-0-	265	1	8013	3	N	-0-			-0-
02	10080	X	8079	-0-	-2001	B	-0-	250	1	7829	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	8787	-0-	-2373	B	-0-	265	1	8522	3	N	-0-			-0-
04	9750	X	8547	-0-	-1203	B	-0-	233	1	8314	3	N	-0-			-0-
05	9052	X	8620	-0-	-432	B	-0-	261	1	8359	3	N	-0-			-0-
06	8769	X	8769	-0-	-0-	B	-0-	280	1	8489	3	N	-0-			-0-
07	8959	X	8791	-0-	-168	B	-0-	291	1	8500	3	N	-0-			-0-
08	8835	X	8200	-0-	-635	B	-0-	290	1	7910	3	N	-0-			-0-
09	8760	X	7984	-0-	-776	B	-0-	264	1	7720	3	N	-0-			-0-
10	9929	X	9929	-0-	-0-	B	-0-	332	1	9597	3	N	-0-			-0-
11	9163	X	9163	-0-	-0-	B	-0-	302	1	8861	3	N	-0-			-0-
*12	9581	X	9581	-0-	-0-	B	-0-	330	1	9251	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			104,728				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOMASEK GU				WELL #:	8	RRCID ->	220284	COMPL.	DATE	03/20/2006	TOTAL	DEPTH	13692	PERF.	13493	-	16378
01	33852	X	32965	-0-	-887 B	-0-	133	1	32832	3	N	-0-					-0-
02	30688	X	26053	-0-	-4635 B	-0-	110	1	25943	3	N	-0-					-0-
03	33976	X	31890	-0-	-2086 B	-0-	163	1	31727	3	N	-0-					-0-
04	32880	X	31297	-0-	-1583 B	-0-	171	1	31126	3	N	-0-					-0-
05	32953	X	30971	-0-	-1982 B	-0-	117	1	30854	3	N	-0-					-0-
06	31890	X	31678	-0-	-212 B	-0-	121	1	31557	3	N	-0-					-0-
07	34093	X	34093	-0-	-0- B	-0-	135	1	33958	3	N	-0-					-0-
08	32333	X	31782	-0-	-551 B	-0-	119	1	31663	3	N	-0-					-0-
09	31680	X	30625	-0-	-1055 B	-0-	109	1	30516	3	N	-0-					-0-
10	34100	X	32560	-0-	-1540 B	-0-	117	1	32443	3	N	-0-					-0-
11	33000	X	31784	-0-	-1216 B	-0-	124	1	31660	3	N	-0-					-0-
12	34100	X	32267	-0-	-1833 B	-0-	120	1	32147	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			377,965				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

01	5097	X	5097	-0-	-0- B	-0-	476	1	4621	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	4454	-0-	-250 B	-0-	463	1	3991	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	4823	-0-	-633 B	-0-	439	1	4384	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	4527	-0-	-753 B	-0-	450	1	4077	3	N	-0-			-0-
05	5456	X	4586	-0-	-870 B	-0-	477	1	4109	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4398	-0-	-522 B	-0-	537	1	3861	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	4509	-0-	-420 B	-0-	502	1	4007	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4237	-0-	-599 B	-0-	449	1	3788	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4086	-0-	-444 B	-0-	432	1	3654	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	4204	-0-	-384 B	-0-	450	1	3754	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	4080	-0-	-330 B	-0-	460	1	3620	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4233	-0-	-262 B	-0-	650	1	3583	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

01	3348	X	2373	-0-	-975 B	-0-	76	1	2297	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	1929	-0-	-927 B	-0-	60	1	1869	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	1643	-0-	-1457 B	-0-	50	1	1593	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	1871	-0-	-1129 B	-0-	51	1	1820	3	N	-0-			-0-
05	2666	X	1465	-0-	-1201 B	-0-	44	1	1421	3	N	-0-			-0-
06	2310	X	1560	-0-	-750 B	-0-	50	1	1510	3	N	-0-			-0-
07	2139	X	1809	-0-	-330 B	-0-	60	1	1749	3	N	-0-			-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	59	1	1619	3	N	-0-			-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	57	1	1678	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1754	-0-	-44 B	-0-	59	1	1695	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1449	-0-	-171 B	-0-	48	1	1401	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1662	-0-	-136 B	-0-	57	1	1605	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748	RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006				TOTAL	DEPTH 14003	PERF.13570	- 13590
TURNER GU		WELL #:		11										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4897 X	4897	-0-	-0- B	-0-	333	1	4564	3	N	-0-			-0-
02	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	328	1	4265	3	N	-0-			-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0- B	-0-	412	1	4935	3	N	-0-			-0-
04	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	373	1	4513	3	N	-0-			-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	370	1	4465	3	N	-0-			-0-
06	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	341	1	4263	3	N	-0-			-0-
07	4467 X	4467	-0-	-0- B	-0-	362	1	4105	3	N	-0-			-0-
08	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	328	1	4063	3	N	-0-			-0-
09	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	330	1	4239	3	N	-0-			-0-
10	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	378	1	4488	3	N	-0-			-0-
11	4267 X	4267	-0-	-0- B	-0-	329	1	3938	3	N	-0-			-0-
*12	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	331	1	3798	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,851			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

O'NEAL GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.13325	-	15928
01	11811	X	11186	-0-	-625 B	-0-	518	1	10668	3	N	-0-			-0-
02	10668	X	9873	-0-	-795 B	-0-	513	1	9360	3	N	-0-			-0-
03	11811	X	10273	-0-	-1538 B	-0-	549	1	9724	3	N	-0-			-0-
04	10830	X	10159	-0-	-671 B	-0-	582	1	9577	3	N	-0-			-0-
05	11191	X	9941	-0-	-1250 B	-0-	498	1	9443	3	N	-0-			-0-
06	10830	X	10109	-0-	-721 B	-0-	440	1	9669	3	N	-0-			-0-
07	10943	X	9548	-0-	-1395 B	-0-	465	1	9083	3	N	-0-			-0-
08	10509	X	9908	-0-	-601 B	-0-	429	1	9479	3	N	-0-			-0-
09	10170	X	9053	-0-	-1117 B	-0-	367	1	8686	3	N	-0-			-0-
10	10447	X	8584	-0-	-1863 B	-0-	399	1	8185	3	N	-0-			-0-
11	10110	X	8416	-0-	-1694 B	-0-	413	1	8003	3	N	-0-			-0-
12	9920	X	9343	-0-	-577 B	-0-	427	1	8916	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				116,393	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	221523	COMPL.	DATE	06/05/2006	TOTAL	DEPTH	13907	PERF.	13479	-	16740
01	3652	X	3652	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3404	3	N	-0-				-0-
02	3416	X	3256	-0-	-160	B	-0-	233	1	3023	3	N	-0-				-0-
03	3844	X	3540	-0-	-304	B	-0-	273	1	3267	3	N	-0-				-0-
04	3720	X	3368	-0-	-352	B	-0-	257	1	3111	3	N	-0-				-0-
05	3844	X	3241	-0-	-603	B	-0-	248	1	2993	3	N	-0-				-0-
06	3540	X	2923	-0-	-617	B	-0-	216	1	2707	3	N	-0-				-0-
07	3596	X	3031	-0-	-565	B	-0-	246	1	2785	3	N	-0-				-0-
08	3534	X	3248	-0-	-286	B	-0-	243	1	3005	3	N	-0-				-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	B	-0-	290	1	3736	3	N	-0-				-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	B	-0-	294	1	3492	3	N	-0-				-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	B	-0-	308	1	3689	3	N	-0-				-0-
*12	4095	X	4095	-0-	-0-	B	-0-	328	1	3767	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				42,163				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
01	5332 X	3654	-0-	-1678 B	-0-	248 1	3406 3	N	-0-					
02	5180 X	3072	-0-	-2108 B	-0-	220 1	2852 3	N	-0-					
03	5735 X	4139	-0-	-1596 B	-0-	319 1	3820 3	N	-0-					
04	4440 X	3863	-0-	-577 B	-0-	295 1	3568 3	N	-0-					
05	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	289 1	3489 3	N	-0-					
06	4020 X	2923	-0-	-1097 B	-0-	216 1	2707 3	N	-0-					
07	4154 X	3581	-0-	-573 B	-0-	290 1	3291 3	N	-0-					
08	4154 X	3845	-0-	-309 B	-0-	287 1	3558 3	N	-0-					
09	3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	282 1	3628 3	N	-0-					
10	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	325 1	3862 3	N	-0-					
11	3720 X	3541	-0-	-179 B	-0-	273 1	3268 3	N	-0-					
12	4030 X	3679	-0-	-351 B	-0-	295 1	3384 3	N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		44,172			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768														
01	8897 X	7512	-0-	-1385 B	-0-	241 1	7271 3	N	-0-					
02	8036 X	6588	-0-	-1448 B	-0-	204 1	6384 3	N	-0-					
03	9548 X	6769	-0-	-2779 B	-0-	204 1	6565 3	N	-0-					
04	9240 X	6600	-0-	-2640 B	-0-	180 1	6420 3	N	-0-					
05	12629 X	12629	-0-	-0- B	-0-	382 1	12247 3	N	-0-					
06	12042 X	12042	-0-	-0- B	-0-	385 1	11657 3	N	-0-					
07	9800 X	9800	-0-	-0- B	-0-	325 1	9475 3	N	-0-					
08	12617 X	7660	-0-	-4957 B	-0-	271 1	7389 3	N	-0-					
09	12210 X	7815	-0-	-4395 B	-0-	258 1	7557 3	N	-0-					
10	12617 X	8217	-0-	-4400 B	-0-	275 1	7942 3	N	-0-					
11	12030 X	6701	-0-	-5329 B	-0-	221 1	6480 3	N	-0-					
12	9796 X	6713	-0-	-3083 B	-0-	231 1	6482 3	N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		99,046			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635														
01	17298 X	15255	-0-	-2043 B	-0-	62 1	15193 3	N	-0-					
02	14896 X	13031	-0-	-1865 B	-0-	55 1	12976 3	N	-0-					
03	15965 X	15698	-0-	-267 B	-0-	80 1	15618 3	N	-0-					
04	15240 X	14342	-0-	-898 B	-0-	78 1	14264 3	N	-0-					
05	15252 X	14741	-0-	-511 B	-0-	56 1	14685 3	N	-0-					
06	15180 X	13989	-0-	-1191 B	-0-	53 1	13936 3	N	-0-					
07	15686 X	15098	-0-	-588 B	-0-	60 1	15038 3	N	-0-					
08	15686 X	13819	-0-	-1867 B	-0-	52 1	13767 3	N	-0-					
09	14340 X	13806	-0-	-534 B	-0-	49 1	13757 3	N	-0-					
10	15097 X	13843	-0-	-1254 B	-0-	50 1	13793 3	N	-0-					
11	14610 X	13749	-0-	-861 B	-0-	54 1	13695 3	N	-0-					
12	15097 X	13738	-0-	-1359 B	-0-	51 1	13687 3	N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		171,109			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
TURNER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 228713		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13856	PERF.14231 - 15771					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13796			PERF.13388 - 14761	
01	14074 X	10537	-0-	-3537 B	-0-	295	1	10242	3	N	-0-				-0-
02	11550 X	11550	-0-	-0- B	-0-	309	1	11241	3	N	-0-				-0-
03	12341 X	12341	-0-	-0- B	-0-	309	1	12032	3	N	-0-				-0-
04	10830 X	9244	-0-	-1586 B	-0-	201	1	9043	3	N	-0-				-0-
05	12803 X	9805	-0-	-2998 B	-0-	260	1	9545	3	N	-0-				-0-
06	12390 X	10481	-0-	-1909 B	-0-	295	1	10186	3	N	-0-				-0-
07	12803 X	11888	-0-	-915 B	-0-	347	1	11541	3	N	-0-				-0-
08	12338 X	9338	-0-	-3000 B	-0-	296	1	9042	3	N	-0-				-0-
09	11119 X	11119	-0-	-0- B	-0-	328	1	10791	3	N	-0-				-0-
10	11873 X	11671	-0-	-202 B	-0-	348	1	11323	3	N	-0-				-0-
11	11490 X	10568	-0-	-922 B	-0-	307	1	10261	3	N	-0-				-0-
12	11873 X	9830	-0-	-2043 B	-0-	302	1	9528	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 128,372

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963		PERF.13586 - 16288	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
WINNIE MADGE GOING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL	DEPTH 13677	PERF.13488	- 16353		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	481	1	5031	3	N	-0-			-0-
02	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	433	1	4809	3	N	-0-			-0-
03	6647 X	6647	-0-	-0- B	-0-	585	1	6062	3	N	-0-			-0-
04	5340 X	4032	-0-	-1308 B	-0-	467	1	3565	3	N	-0-			-0-
05	5797 X	3261	-0-	-2536 B	-0-	453	1	2808	3	N	-0-			-0-
06	6420 X	3076	-0-	-3344 B	-0-	581	1	2495	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	2868	-0-	-3766 B	-0-	362	1	2506	3	N	-0-			-0-
08	6634 X	5708	-0-	-926 B	-0-	513	1	5195	3	N	-0-			-0-
09	6327 X	6327	-0-	-0- B	-0-	553	1	5774	3	N	-0-			-0-
10	6152 X	6152	-0-	-0- B	-0-	567	1	5585	3	N	-0-			-0-
11	5520 X	3450	-0-	-2070 B	-0-	420	1	3030	3	N	-0-			-0-
12	6541 X	3091	-0-	-3450 B	-0-	385	1	2706	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,366			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GORDON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	234764	COMPL.	DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	13911	PERF.	13552	-	15561
01	5680	X	5680	-0-	-0- B	-0-	505	1	5175	3	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0- B	-0-	338	1	3227	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	4221	-0-	-2041 B	-0-	411	1	3810	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	2579	-0-	-3481 B	-0-	268	1	2311	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	3397	-0-	-2865 B	-0-	444	1	2953	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	1720	-0-	-3770 B	-0-	242	1	1478	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3801	-0-	-415 B	-0-	536	1	3265	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3696	-0-	-520 B	-0-	483	1	3213	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	1668	-0-	-1632 B	-0-	240	1	1428	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	1539	-0-	-2274 B	-0-	203	1	1336	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	2656	-0-	-1034 B	-0-	337	1	2319	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	2468	-0-	-1345 B	-0-	292	1	2176	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				36,990			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MANSKER RANCH G.U.				WELL #:		5	RRCID -> 234769		COMPL. DATE 03/31/2008				TOTAL DEPTH 13640		PERF. 13435 - 15755	
01	1643	N	1265	-0-	-378	B	-0-	212	1	1053	3	N	-0-			-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1396	3	N	-0-			-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1275	3	N	-0-			-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	350	1	2034	3	N	-0-			-0-
05	1298	N	-0-	-0-	-1298	B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15										
TOTAL GAS PROD:				6,875		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MANSEKER RANCH GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 235892			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 13568	PERF.13385 - 15317	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	86	1	463	3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			549				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12865 X	9920	-0-	-2945 B	-0-	9920	3			N	-0-				-0-
02	11424 X	7981	-0-	-3443 B	-0-	7981	3			N	-0-				-0-
03	11749 X	8949	-0-	-2800 B	-0-	8949	3			N	-0-				-0-
04	10920 X	8090	-0-	-2830 B	-0-	8090	3			N	-0-				-0-
05	11284 X	8734	-0-	-2550 B	-0-	8734	3			N	-0-				-0-
06	9600 X	7947	-0-	-1653 B	-0-	7947	3			N	-0-				-0-
07	9427 X	9427	-0-	-0- B	-0-	9427	3			N	-0-				-0-
08	8959 X	8084	-0-	-875 B	-0-	8084	3			N	-0-				-0-
09	8460 X	7987	-0-	-473 B	-0-	7987	3			N	-0-				-0-
10	9424 X	8399	-0-	-1025 B	-0-	8399	3			N	-0-				-0-
11	9120 X	8114	-0-	-1006 B	-0-	8114	3			N	-0-				-0-
12	9424 X	8674	-0-	-750 B	-0-	8674	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		102,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

01	24642 X	24642	-0-	-0- B	-0-	790	1	23852	3	N	-0-				-0-
02	22107 X	22107	-0-	-0- B	-0-	685	1	21422	3	N	-0-				-0-
03	25969 X	25969	-0-	-0- B	-0-	783	1	25186	3	N	-0-				-0-
04	23850 X	23586	-0-	-264 B	-0-	642	1	22944	3	N	-0-				-0-
05	25198 X	25198	-0-	-0- B	-0-	762	1	24436	3	N	-0-				-0-
06	25140 X	19152	-0-	-5988 B	-0-	613	1	18539	3	N	-0-				-0-
07	25978 X	19817	-0-	-6161 B	-0-	657	1	19160	3	N	-0-				-0-
08	25978 X	18131	-0-	-7847 B	-0-	642	1	17489	3	N	-0-				-0-
09	24390 X	20588	-0-	-3802 B	-0-	680	1	19908	3	N	-0-				-0-
10	25203 X	20879	-0-	-4324 B	-0-	698	1	20181	3	N	-0-				-0-
11	21425 X	21425	-0-	-0- B	-0-	706	1	20719	3	N	-0-				-0-
*12	22932 X	22932	-0-	-0- B	-0-	789	1	22143	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		264,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
GORDON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL	DEPTH 13919	PERF.13610	- 16335				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25871 X	25871	-0-	-0- B	-0-	25871	3			N	-0-					-0-
02	29428 X	23278	-0-	-6150 B	-0-	23278	3			N	-0-					-0-
03	32581 X	24498	-0-	-8083 B	-0-	24498	3			N	-0-					-0-
04	26580 X	24402	-0-	-2178 B	-0-	24402	3			N	-0-					-0-
05	25885 X	23352	-0-	-2533 B	-0-	23352	3			N	-0-					-0-
06	25050 X	21720	-0-	-3330 B	-0-	21720	3			N	-0-					-0-
07	25761 X	17453	-0-	-8308 B	-0-	17453	3			N	-0-					-0-
08	25203 X	16236	-0-	-8967 B	-0-	16236	3			N	-0-					-0-
09	24390 X	11247	-0-	-13143 B	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
10	23343 X	11513	-0-	-11830 B	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
11	21960 X	21960	-0-	-0- B	-0-	21960	3			N	-0-					-0-
*12	21897 X	21897	-0-	-0- B	-0-	21897	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		243,427				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	242630	COMPL.	DATE	09/30/2008	TOTAL	DEPTH	13694	PERF.	13762	-	16004	
01	620	N	384	-0-	-236	B	-0-	18	1	366	3	N	-0-				-0-	
02	336	N	318	-0-	-18	B	-0-	17	1	301	3	N	-0-				-0-	
03	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	21	1	366	3	N	-0-				-0-	
04	360	N	353	-0-	-7	B	-0-	20	1	333	3	N	-0-				-0-	
05	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	19	1	357	3	N	-0-				-0-	
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	22	1	474	3	N	-0-				-0-	
07	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1060	3	N	-0-				-0-	
08	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	22	1	497	3	N	-0-				-0-	
09	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	24	1	573	3	N	-0-				-0-	
10	1116	N	490	-0-	-626	B	-0-	23	1	467	3	N	-0-				-0-	
11	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	41	1	787	3	N	-0-				-0-	
*12	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	35	1	741	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,638	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

ERNA P. BENHAM GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 244748	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 13933	PERF.13808	- 16422
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL	DEPTH 13660	PERF.13826	- 15809				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21018 X	13873	-0-	-7145 B	-0-	642	1	13231	3	N	-0-					-0-
02	8019 X	8019	-0-	-0- B	-0-	417	1	7602	3	N	-0-					-0-
03	8246 X	6812	-0-	-1434 B	-0-	364	1	6448	3	N	-0-					-0-
04	19038 X	19038	-0-	-0- B	-0-	1090	1	17948	3	N	-0-					-0-
05	22657 X	22657	-0-	-0- B	-0-	1135	1	21522	3	N	-0-					-0-
06	8400 X	7570	-0-	-830 B	-0-	329	1	7241	3	N	-0-					-0-
07	8680 X	6582	-0-	-2098 B	-0-	321	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	22661 X	19059	-0-	-3602 B	-0-	825	1	18234	3	N	-0-					-0-
09	22015 X	22015	-0-	-0- B	-0-	892	1	21123	3	N	-0-					-0-
10	22661 X	7381	-0-	-15280 B	-0-	343	1	7038	3	N	-0-					-0-
11	18450 X	7060	-0-	-11390 B	-0-	347	1	6713	3	N	-0-					-0-
12	22754 X	9444	-0-	-13310 B	-0-	431	1	9013	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		149,510			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	249344	COMPL.	DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.	13428	-	14931
01	1426	X	686	-0-	-740	B	-0-	3	1	683	3	N	-0-				-0-
02	1288	X	858	-0-	-430	B	-0-	4	1	854	3	N	-0-				-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	B	-0-	5	1	994	3	N	-0-				-0-
04	660	X	477	-0-	-183	B	-0-	3	1	474	3	N	-0-				-0-
05	1343	X	1343	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1338	3	N	-0-				-0-
06	1317	X	1317	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1312	3	N	-0-				-0-
07	1003	X	1003	-0-	-0-	B	-0-	4	1	999	3	N	-0-				-0-
08	1333	X	1139	-0-	-194	B	-0-	4	1	1135	3	N	-0-				-0-
09	1320	X	958	-0-	-362	B	-0-	3	1	955	3	N	-0-				-0-
10	1364	X	846	-0-	-518	B	-0-	3	1	843	3	N	-0-				-0-
11	1320	X	538	-0-	-782	B	-0-	2	1	536	3	N	-0-				-0-
*12	1166	X	1166	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1162	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,330				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ERNA P. BENHAM GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 250761	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 13893	PERF.13676	- 16345
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	11		N	-0-	-0-
02	11	-0-	-0-	-11	B	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	4	-0-	4	B	4	4 3	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	4		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	4		N	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	B	-0-		4	3		N	-0-					-0-
02	28	N		-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N		-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N		-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747	PERF.13253	- 15926
01	22165	X	21128	-0-	-1037 B	-0-	978	1	20150	3	N	-0-
02	20020	X	18057	-0-	-1963 B	-0-	938	1	17119	3	N	-0-
03	22165	X	19433	-0-	-2732 B	-0-	1038	1	18395	3	N	-0-
04	20490	X	18548	-0-	-1942 B	-0-	1062	1	17486	3	N	-0-
05	21142	X	18862	-0-	-2280 B	-0-	945	1	17917	3	N	-0-
06	20460	X	18113	-0-	-2347 B	-0-	788	1	17325	3	N	-0-
07	19995	X	18520	-0-	-1475 B	-0-	903	1	17617	3	N	-0-
08	19437	X	18479	-0-	-958 B	-0-	800	1	17679	3	N	-0-
09	18540	X	17903	-0-	-637 B	-0-	726	1	17177	3	N	-0-
10	18848	X	18286	-0-	-562 B	-0-	850	1	17436	3	N	-0-
11	18120	X	17769	-0-	-351 B	-0-	872	1	16897	3	N	-0-
12	18507	X	18157	-0-	-350 B	-0-	829	1	17328	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				223,255	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MANSKER RANCH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	253314	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13549	-	16041
01	2170	X	1807	-0-	-363 B	-0-	302	1	1505	3	N	-0-			-0-
02	1960	X	1775	-0-	-185 B	-0-	279	1	1496	3	N	-0-			-0-
03	2170	X	1743	-0-	-427 B	-0-	327	1	1416	3	N	-0-			-0-
04	1830	X	1657	-0-	-173 B	-0-	243	1	1414	3	N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/16/2015 - PLUGGED 05/16/15										
TOTAL GAS PROD:			6,982		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437									
NICHOLS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 220257		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13518 - 15868	
01	2356 X	1391	-0-	-965 B	-0-	1391	2	N	-0-		-0-
02	2021 X	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
03	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2	N	-0-		-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2	N	-0-		-0-
05	2232 N	1241	-0-	-991 B	-0-	1241	2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1427	-0-	-583 B	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1567	-0-	-510 B	-0-	1567	2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2	N	-0-		-0-
09	1440 N	1431	-0-	-9 B	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	406	-0-	-884 B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSTON GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 244796	COMPL. DATE 04/08/2007	TOTAL DEPTH 13610	PERF.13688	- 15982
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JOHNSTON GAS UNIT 3				WELL #:	1	RRCID -> 245337	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13535	- 15526
01	1240 X	1087	-0-	-153 B	-0-	1087	2	N	-0-	-0-
02	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	547	-0-	-693 B	-0-	547	2	N	-0-	-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	1232	2	N	-0-	-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	462	-0-	-747 B	-0-	462	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1102	-0-	-138 B	-0-	1102	2	N	-0-	-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2	N	-0-	-0-
10	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	214	-0-	-866 B	-0-	214	2	N	-0-	-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,830	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAWNEE (EDWARDS)															//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC															//CONT.//		816437							
FLAME GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOCUREK GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 247187	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 13733	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 250361		COMPL.	DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 13127	PERF.13192	- 14897
01	4002 X	4002	-0-	-0-	B	-0-	4002	2		N	-0-		-0-
02	980 X	917	-0-	-63	B	-0-	917	2		N	-0-		-0-
03	3011 X	3011	-0-	-0-	B	-0-	3011	2		N	-0-		-0-
04	1050 X	171	-0-	-879	B	-0-	171	2		N	-0-		-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	B	-0-	3352	2		N	-0-		-0-
06	1050 X	207	-0-	-843	B	-0-	207	2		N	-0-		-0-
07	1085 X	102	-0-	-983	B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
08	6390 X	6390	-0-	-0-	B	-0-	6390	2		N	-0-		-0-
09	1050 X	190	-0-	-860	B	-0-	190	2		N	-0-		-0-
10	1186 X	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
11	1050 X	10	-0-	-1040	B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,538

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HENRY BUES WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739

01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	14	1	138	3	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	10	1	85	3	N	-0-			-0-
06	150 N	71	-0-	-79 B	-0-	9	1	62	3	N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	8	1	64	3	N	-0-			-0-
08	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	7	1	61	3	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	10	1	77	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	8	1	43	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

01	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
05	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		154				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAWNEE (WILCOX) //CONT.// 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	261	-0-	-1816 B	-0-	25	1	236	3	N	-0-				-0-
02	1876 X	167	-0-	-1709 B	-0-	14	1	153	3	N	-0-				-0-
03	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	16	1	126	3	N	-0-				-0-
04	240 N	178	-0-	-62 B	-0-	19	1	159	3	N	-0-				-0-
05	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	5	1	109	3	N	-0-				-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	12	1	134	3	N	-0-				-0-
07	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	14	1	120	3	N	-0-				-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	12	1	108	3	N	-0-				-0-
09	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	9	1	85	3	N	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	16	1	118	3	N	-0-				-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	22	1	174	3	N	-0-				-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	10	1	69	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 208166 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2015 - P&A 01/28/2015								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2015 - PLUGGED 01/22/15								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PERDIDO CREEK (YEGUA)				70578 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931												
CASCADIA				WELL #: 1	RRCID -> 182899	COMPL. DATE 03/12/2001	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5651	-	5655						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MERCY OIL AND GAS, LP				560765												
CASCADIA #2				WELL #: 1	RRCID -> 184329	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 5871	PERF. 5632	-	5666						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 WIATREK, P. V. WELL #: 1 RRCID -> 045852 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-490				Y	-0-			8
02	140 #	74	-0-	-66 B	-556		61 3	13 9	Y	12			20
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-556									
03	62 #	48	-0-	-14 B	-570		30 3	18 9	Y	16			36
04	60 #	23	-0-	-37 B	-607		19 3	4 9	Y	4			40
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-700				Y	12			52
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-790				Y	11			63
07	93 #	60	-0-	-33 B	-823		48 3	12 9	Y	11			74
08	62 #	47	-0-	-15 B	-838		41 3	6 9	Y	5			79
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-282	CANCELLED UNDERAGE ->	-556							
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-312				Y	-0-			79
10	62 #	1	-0-	-61 B	-373		1 3		Y	-0-			79
11	60 #	7	-0-	-53 B	-426		7 3		Y	-0-			79
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426				Y	1			80
TOTAL GAS PROD:		260		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

KOTARA-JANYSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052819 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2015 - P&A 01/30/15													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
 PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

01	73	48	-0-	-25 B	-670	48	3			Y	-0-		33
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-670					Y	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -670													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-670					Y	-0-		33
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-670					Y	-0-		33
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-670					Y	-0-		33
06	T. A.	34	-0-	34 B	-636	11	4	23	9	Y	21		54
07	T. A.	27	-0-	27 B	-609	27	3			Y	-0-		54
08	T. A.	69	-0-	69 B	-540	58	3	11	9	Y	10		64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -540													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		64
10	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	21	3	12	9	Y	11		75
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-60					Y	-0-		75
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-122					Y	-0-		75
TOTAL GAS PROD: 211													
TOTAL CONDENSATE PROD: 42													

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

01	6324 #	5139	-0-	-1185 B	-13718	4635	3	504	9	N	458	416	1	268
02	6244 #	4159	-0-	-2085 B	-15803	3863	3	296	9	N	269	365	1	172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8068 CANCELLED UNDERAGE -> -7735														
03	6913 #	4283	-0-	-2630 B	-10698	3947	3	336	9	N	305	223	1	254
04	6690 #	5257	-0-	-1433 B	-12131	4949	3	308	9	N	280	241	1	293
05	5146 #	1063	-0-	-4083 B	-16214	716	3	347	9	N	315	409	1	199
06	4980 #	-0-	-0-	-4980 B	-21194					N	441	398	1	242
07	5425 #	3609	-0-	-1816 B	-23010	3431	3	178	9	N	162	287	1	117
08	5425 #	4968	-0-	-457 B	-23467	4698	3	270	9	N	245			362
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15399 CANCELLED UNDERAGE -> -8068														
09	5250 #	5531	-0-	281 B	-15118	5311	3	220	9	N	200	440	1	122
10	3720 #	5632	-0-	1912 B	-13206	5311	3	321	9	N	292	273	1	141
11	4800 #	5255	-0-	455 B	-12751	4981	3	274	9	N	249	310	1	80
12	5704 #	809	-0-	-4895 B	-17646	619	3	190	9	N	173	198	1	55
TOTAL GAS PROD: 45,705														
TOTAL CONDENSATE PROD: 3,389														

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
 MOCZYGENBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2015 - P/A 08/26/15											
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
 PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 VICEROY PETROLEUM, LP 885041
 WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD ENERGY INC. 936795
 KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1382

 PETTUS (VICKSBURG 2900) //CONT.// 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
 RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTUS, E. (LULING) //CONT.// 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	191	-0-	-677	-0-	191	2			N	-0-					42
02	756 N	496	-0-	-260	-0-	496	2			N	-0-					42
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					42
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					42
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					42
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					42
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					42
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					42
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					42
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					42
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					42
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		19,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	308 N	123	-0-	-185	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,113																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, WEST (1100)		//CONT.//		71000 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
CHESNUTT OIL & GAS, INC.				147755								
GREMMEL, E.		WELL #:		1	RRCID -> 123774	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1094	- 1097			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETTUS LEACH (4390)				71002 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
KOVAR OPERATING, LLC				448984													
JACKSON				WELL #:		1		RRCID -> 227390		COMPL.		DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 4398 - 4415	
01	310	N	174	-0-	-136	B	-0-	19	1	123	2	Y	29				121
02	280	N	175	-0-	-105	B	-0-	32	9	102	2	Y	57	3	8		175
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				63	9								
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	18	1	222	2	Y	71	165	1		81
04	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	78	9	161	2	Y	52				133
05	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	13	1	182	2	Y	68				201
06	300	N	191	-0-	-109	B	-0-	57	9	134	2	Y	41	158	1		84
07	248	N	218	-0-	-30		-0-	18	1	154	2	Y	45				129
08	DLQ G-10		203	-0-	203		203	75	9	135	2	Y	46				175
09	465	N	262	-0-	-203		-0-	12	1	35	9	Y	32	165	1		42
10	266	N	266	-0-	-0-		-0-	45	9	63	9	Y	57				99
11	210	N	161	-0-	-49		-0-	14	1	26	9	Y	24				123
12	279	N	NO RPT	-0-	-279		-0-	50	9			Y	NO RPT				123
TOTAL GAS PROD:				2,474		TOTAL CONDENSATE PROD:				522							

PEYTON (YEGUA)				71039 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
THIRD COAST ENERGY, INC.				858279						
RAY, GEORGE A. ET UX				WELL #:	2	RRCID -> 175939	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH	5158	PERF. 4816 - 4819
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHIL POWER (4400) 71211 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HUISACHE OPERATING CO. 412190
 CLARKSON, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 067068 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PHIL POWER (4830) 71211 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "J" WELL #: 36 RRCID -> 175887 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	10097	10097	-0-	-0-	2597	859	1	9238	2	N	-0-							74	
02	11771	9174	-0-	-2597	-0-	620	1	8554	2	N	-0-							74	
03	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	852	1	7941	2	N	-0-							74	
04	8575	8575	-0-	-0-	-0-	929	1	7646	2	N	-0-							74	
05	7248 R	7248	-0-	-0-	-0-	1189	1	6059	2	N	-0-							74	
06	8528 R	8528	-0-	-0-	-0-	1348	1	7180	2	N	-0-							74	
07	9920 #	8249	-0-	-1671	-0-	863	1	7386	2	N	-0-							74	
08	8866 #	2441	-0-	-6425	-0-	160	1	2281	2	N	-0-							74	
09	8580 #	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-							74	
10	8804 #	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-							74	
11	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-							74	
12	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-							74	
TOTAL GAS PROD:		63,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					251
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	2	N	-0-	226	1			25
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	164	1	1527	2	N	-0-					25
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	126	1	1036	2	N	-0-					25
05	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	230	1	1174	2	N	-0-					25
06	1650 N	33	-0-	-1617	-0-	5	1	28	2	N	-0-					25
07	1209 N	810	-0-	-399	-0-	85	1	725	2	N	-0-					25
08	1395 N	141	-0-	-1254	-0-	9	1	132	2	N	-0-					25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					25
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		6,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHIL POWER (4879)		//CONT.//		71211 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SHAY 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 272318		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 4897 - 4905		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 X	127	-0-	-1330	-0-	11	1	116	2	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		260			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHIL POWER (5000)				71211 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
VIDAURI "A"				WELL #:	1	RRCID -> 260560	COMPL.	DATE 08/18/2010	TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 4920	- 4924
01	3937	X	2495	-0-	-1442	-0-	72	1	2423	2	N	-0-	-0-
02	2436	X	2116	-0-	-320	-0-	61	1	2055	2	N	-0-	-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	90	1	2832	2	N	-0-	-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	93	1	2770	2	N	-0-	-0-
05	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	76	1	2200	2	N	-0-	-0-
06	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	-0-
07	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				12,672		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		WELDER "C"		WELL #:		40		RRCID -> 277969		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH		6200		PERF. 4913 -		5056	
*02	14392	X	5775	-0-	-8617	-0-	385	1	5307	2	N	75	1	1									74
*03	15934	X	2192	-0-	-13742	-0-	204	1	1901	2	N	79											153
*04	15420	X	2207	-0-	-13213	-0-	222	1	1830	2	N	141	163	1									131
*05	15934	X	1122	-0-	-14812	-0-	155	1	789	2	N	162	162	1									131
*06	15420	X	1074	-0-	-14346	-0-	141	1	750	2	N	166	158	1									139
*07	15934	X	563	-0-	-15371	-0-	183	9	366	2	N	140	158	1									121
*08	15934	X	341	-0-	-15593	-0-	154	9	197	2	N	118											239
*09	15420	X	182	-0-	-15238	-0-	130	9	149	9	N	135	282	1									92
*10	15934	X	199	-0-	-15735	-0-	33	1	169	9	N	154	165	1									81
*11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	147											228
*12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	162	9	156	2	N	53	165	1									116
TOTAL GAS PROD:				14,709				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,370											

PHIL POWER (5050 FRI0)				71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
GULF COAST OPER. & ENG., INC.				337925																
SHAY				WELL #:		RRCID -> 129633		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5046 - 5052								

M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
07	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
08	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
09	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
10	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
11	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
12	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008																				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELDER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 198832		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 5058 - 5065	
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1201	2	N	117	163	1		183
						129	9								
02	924 N	502	-0-	-422	-0-	30	1	417	2	N	50	165	1		68
						55	9								
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				68
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				68
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15															

TOTAL GAS PROD: 1,944

TOTAL CONDENSATE PROD: 167

PHIL POWER (5200-B)				71211 574	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WELDER "C"				WELL #:	19	RRCID -> 162521	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5298 -	5304
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5200-B) //CONT.// 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5550) 71211 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAURI "F" WELL #: 26 RRCID -> 244754 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)				71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
0" TOOL OIL & GAS, LLC				616966												
WOODRUFF				WELL #:		1		RRCID -> 279000		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 2905		PERF. 2129 - 2133		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	4647	-0-	-2235	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	3529	-0-	-2687	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	2286	-0-	-4596	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	1548	-0-	-5112	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	1885	-0-	-4997	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	6660 X	1282	-0-	-5378	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	307	-0-	-6575	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	6882 X	201	-0-	-6681	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	6660 X	887	-0-	-5773	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	6882 X	524	-0-	-6358	-0-	524	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,096				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROPERTY PRODUCING CO.				681462											
HARTT, JAMES				WELL #:		2		RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH		6101 PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PLACED				71801 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA			
IWR OPERATING, LLC				427252						
NANCE				WELL #:	1A	RRCID -> 252613	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 5983 - 5986
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 ROOS WELL #: 36 RRCID -> 149303 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3900 - 4970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLACED0 (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLACED0 (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

01	1002 N	508	-0-	-494	-0-	508 2		N	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		-0-
03	434 N	17	-0-	-417	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		931				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLACED0 (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

01	372 N	142	-0-	-230	-0-	73 2	69 9	Y	63	63 1						16
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	81 2	67 9	Y	61	47 1						30
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	71 2	57 9	Y	52	60 1						22
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	15 1						7
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11 2	50 9	Y	45	44 1						8
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	17 2	45 9	Y	41	35 1						14
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 2	15 9	Y	14	25 1						3
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18 2	50 9	Y	45	38 1						10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1						2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1						-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1	1 1						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		628				TOTAL CONDENSATE PROD:		322								

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLACED0 (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACED0 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	279 N	105	-0-	-174	-0-	49	2	56	9	Y	51	51	1			13	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	54	2	59	9	Y	54	41	1			26	
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	48	2	53	9	Y	48	54	1			20	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	14	1			6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-	
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	1			1	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	2	13	9	Y	12	12	1			1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		344	TOTAL CONDENSATE PROD:										170				

PLACED0 (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

PLACED0 (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLACED0 (6100 FRI0) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLACED0 (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACED0 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	24	2	35	9	Y	32	33	1			8
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	27	2	44	9	Y	40	29	1			19
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	24	2	32	9	Y	29	35	1			13
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	9	1			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		186														
TOTAL CONDENSATE PROD:											101					

PLACED0 (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

PLACED0, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

01	62 #	8	-0-	-54 B	-145	8	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	55	-0-	-29 B	-174	55	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102	CANCELLED UNDERAGE ->		-72									
03	93 #	48	-0-	-45 B	-147	48	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	57	-0-	-33 B	-180	57	2			Y	-0-					-0-
05	12 #	66	-0-	54 B	-126	66	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7 B	-133	53	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	38	-0-	-24 B	-157	38	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	20	-0-	-42 B	-199	20	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-48									
09	60 #	23	-0-	-37 B	-188	23	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	33	-0-	-29 B	-217	33	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	17	-0-	-43 B	-260	17	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-291					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		418														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

PLACED0, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLACED0, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLACEDO, EAST (4000) //CONT.// 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

CULLEN, R. D. 192510
 HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PLACED0, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLACED0, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	244	-0-	-97 B	-0-	16	2	228	9	Y	207	203	1			19
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	109	2	201	9	Y	183	180	1			22
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	97	2	202	9	Y	184	195	1			11
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	110	2	143	9	Y	130	127	1			14
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	119	2	161	9	Y	146	145	1			15
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	106	2	178	9	Y	162	160	1			17
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	77	2	200	9	Y	182	185	1			14
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	38	2	204	9	Y	185	191	1			8
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			Y	-0-	7	1			1
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	62	2	319	9	Y	290	264	1			27
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	31	2	307	9	Y	279	295	1			11
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		2,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,948										

PLACED0, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN, CLAUDE V. 098940
 WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IWR OPERATING, LLC 427252
 NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PLACED0, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 WARREN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PLACED0, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

01	T. A.	8	-0-	8 B	239	8	2	Y	-0-			-0-					
02	0 N	55	-0-	55 B	294	55	2	Y	-0-			-0-					
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			294													
04	342 N	48	-0-	-294 B	-0-	48	2	Y	-0-			-0-					
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	Y	-0-			-0-					
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	Y	-0-			-0-					
07	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	Y	-0-			-0-					
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-			-0-					
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-					
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-					
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-					
12	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-			-0-					
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:			418											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PLACEDO, EAST (5840) //CONT.// 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

01	837 X	599	-0-	-238	-0-	563	2	36	9	Y	33	34	1	8
02	683 X	683	-0-	-0-	-0-	652	2	31	9	Y	28	22	1	14
03	5053 X	411	-0-	-4642	-0-	396	2	15	9	Y	14	21	1	7
04	1920 X	161	-0-	-1759	-0-	132	2	29	9	Y	26	23	1	10
05	1116 X	63	-0-	-1053	-0-	44	2	19	9	Y	17	23	1	4
06	720 X	115	-0-	-605	-0-	81	2	34	9	Y	31	25	1	10
07	744 X	66	-0-	-678	-0-	46	2	20	9	Y	18	25	1	3
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	88	2	17	9	Y	15	14	1	4
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	5	1	1
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	16	2	6	9	Y	5	3	1	2
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,501	TOTAL CONDENSATE PROD:		189									

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

01	372 N	206	-0-	-166	-0-	16	2	190	9	Y	173	171	1	16
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	109	2	140	9	Y	127	128	1	15
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	97	2	174	9	Y	158	163	1	10
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	51	2	58	9	Y	53	57	1	6
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	85	2	129	9	Y	117	111	1	12
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106	2	168	9	Y	153	149	1	16
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	77	2	193	9	Y	175	178	1	13
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	15	2	74	9	Y	67	77	1	3
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	11	2	8	9	Y	7	10	1	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	61	2	143	9	Y	130	118	1	12
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	2	156	9	Y	142	148	1	6
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		2,094	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,302									

PLACED0, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLACED0, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

01	348	N	156	-0-	-192	-0-	42	2	114	9	N	104			134
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	36	2	74	9	Y	67	113	1	88
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	2	3	9	Y	3			91
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			92
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		271		TOTAL CONDENSATE PROD:		175									

PLACED0, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
 SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 LT OIL LLC 511752
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 LT OIL LLC //CONT.// 511752
 ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					181
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					181
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					181
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					181
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					181
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					181
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					181
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					181
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					181
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					181
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					181
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					181
TOTAL GAS PROD:		921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

POEHLER (COOK MT.) //CONT.// 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
 CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			33
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-			33
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			33
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			33
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			33
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			33
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
*12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		1,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 #	574	-0-	-418	-0-	574	2			N	-0-					81
02	756 #	690	-0-	-66	-0-	690	2			N	-0-					81
03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					81
04	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					81
05	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					81
06	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					81
07	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					81
08	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					81
09	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11	9	N	10	75	1			16
10	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11	9	N	10					26
11	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1698	2	11	9	N	10					36
12	2108 #	1547	-0-	-561	-0-	1541	2	6	9	N	5					41
TOTAL GAS PROD:		16,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	101	2	17	9	N	15					46
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					46
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					46
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	102	2	155	9	N	141	172	1			15
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21					36
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21					57
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21	67	1			11
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21					32
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21					53
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12	9	N	11					64
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	102	2	12	9	N	11					75
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12	9	N	11					86
TOTAL GAS PROD:		1,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		294										

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SIDELINE ENERGY INC. 779921
 LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	308	-0-	-901	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	952	#	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			308											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.)													CNTY: CALHOUN	
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 10														
WELL #: 1													RRCID -> 234218	
COMPL. DATE 10/08/2007													TOTAL DEPTH 10024	
PERF. 7566 - 7576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PORTER													CNTY: KARNES	
PREMIUM EXPLORATION COMPANY														
WILLBERN														
WELL #: 1													RRCID -> 112738	
COMPL. DATE 07/19/1984													TOTAL DEPTH 4207	
PERF. 3860 - 3865														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PORTER, N. (REKLAW)													CNTY: KARNES	
BAY ROCK OPERATING COMPANY														
TABOR GAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 059484	
COMPL. DATE 06/20/1974													TOTAL DEPTH 7612	
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			60
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			60
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			60
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			60
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			60
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1339	2	201	9	N	183	183	1	60
07	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	1244	2			N	-0-			60
08	1767 N	1457	-0-	-310	-0-	1453	2	4	9	N	4			64
09	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	1121	2	1	9	N	1			65
10	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1218	2	1	9	N	1			66
11	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	1186	2			N	-0-			66
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD: 15,336													TOTAL CONDENSATE PROD: 189	

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

POWDERHORN (3) //CONT.// 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC //CONT.// 066718
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POWDERHORN, SOUTH (4600)				//CONT.// 72785 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
PRIME OPERATING COMPANY				//CONT.// 677770												
DEGOLYER				WELL #: 9		RRCID -> 162765		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 4603 - 4634				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		3008 2			N	-0-					-0-
02	2604 X	1821	-0-	-783	-0-		1821 2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2337	-0-	-546	-0-		2337 2			N	-0-					-0-
04	2910 X	1779	-0-	-1131	-0-		1779 2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2193	-0-	-814	-0-		2193 2			N	-0-					-0-
06	2910 X	1465	-0-	-1445	-0-		1465 2			N	-0-					-0-
07	2325 X	2094	-0-	-231	-0-		2094 2			N	-0-					-0-
08	2201 N	2195	-0-	-6	-0-		2195 2			N	-0-					-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1576 2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1091	-0-	-1017	-0-		1091 2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1225	-0-	-905	-0-		1225 2			N	-0-					-0-
12	1643 N	936	-0-	-707	-0-		936 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			21,720		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)			//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
GOLIAD HOLDINGS, LLC					314035										
LOEST			WELL #:		2	RRCID -> 240719		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2750 -	2752	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723										
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	5R	RRCID -> 094192	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2608	-	2610		
01	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	2870	2	N	-0-		-0-		
02	2800	X	1420	-0-	-1380	-0-	1420	2	N	-0-		-0-		
03	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	2877	2	N	-0-		-0-		
04	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2	N	-0-		-0-		
05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	2733	2	N	-0-		-0-		
06	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2	N	-0-		-0-		
07	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2	N	-0-		-0-		
08	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	2590	2	N	-0-		-0-		
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-		-0-		
10	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	2580	2	N	-0-		-0-		
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-		-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD:

28,524

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOHMANN				WELL #:	1	RRCID -> 188649	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2852 - 2854
01	10447	X	9972	-0-	-475	-0-	9972	2	N	-0-
02	9268	X	5685	-0-	-3583	-0-	5685	2	N	-0-
03	10261	X	9899	-0-	-362	-0-	9899	2	N	-0-
04	9930	X	9915	-0-	-15	-0-	9915	2	N	-0-
05	10013	X	9875	-0-	-138	-0-	9875	2	N	-0-
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2	N	-0-
07	10261	X	9890	-0-	-371	-0-	9890	2	N	-0-
08	9858	X	9845	-0-	-13	-0-	9845	2	N	-0-
09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2	N	-0-
10	9858	X	9220	-0-	-638	-0-	9220	2	N	-0-
11	9540	X	9010	-0-	-530	-0-	9010	2	N	-0-
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD:

102,903

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6572 X	6140	-0-	-432	-0-	6140	2		N	-0-			-0-
02		5936 X	3150	-0-	-2786	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
03		6541 X	6277	-0-	-264	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
04		6330 X	6247	-0-	-83	-0-	6247	2		N	-0-			-0-
05		6324 X	5945	-0-	-379	-0-	5945	2		N	-0-			-0-
06		6060 X	5790	-0-	-270	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
07		6448 X	5720	-0-	-728	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
08		6448 X	5698	-0-	-750	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
09		6240 X	5370	-0-	-870	-0-	5370	2		N	-0-			-0-
10		5983 X	4915	-0-	-1068	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
11		5790 X	4890	-0-	-900	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
12		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

01		2170 X	1380	-0-	-790	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
02		1736 N	580	-0-	-1156	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	915	-0-	-405	-0-	915	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	875	-0-	-489	-0-	875	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	750	-0-	-366	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

01		7223 X	6150	-0-	-1073	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
02		6580 X	3375	-0-	-3205	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
03		7130 X	6790	-0-	-340	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
04		6900 X	6694	-0-	-206	-0-	6694	2		N	-0-			-0-
05		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2		N	-0-			-0-
06		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2		N	-0-			-0-
07		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2		N	-0-			-0-
08		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2		N	-0-			-0-
09		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2		N	-0-			-0-
10		6975 X	6740	-0-	-235	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
11		6750 X	6650	-0-	-100	-0-	6650	2		N	-0-			-0-
12		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
 CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3130	-0-	-528	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	1860	-0-	-1416	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3277	-0-	-203	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3075	-0-	-366	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2775	-0-	-604	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	2790	-0-	-589	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

01	6324 X	5740	-0-	-584	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
02	5712 X	1875	-0-	-3837	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
03	6200 X	5838	-0-	-362	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	5790	-0-	-210	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5950	-0-	-33	-0-	5950	2		N	-0-			-0-
06	5640 X	5615	-0-	-25	-0-	5615	2		N	-0-			-0-
07	5983 X	5490	-0-	-493	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
08	5983 X	5480	-0-	-503	-0-	5480	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	5365	-0-	-425	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
10	5952 X	4880	-0-	-1072	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
11	5610 X	4740	-0-	-870	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

01	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
02	3360 X	1795	-0-	-1565	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	3450	-0-	-120	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	3205	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	3050	-0-	-515	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3050	-0-	-515	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	2973	-0-	-477	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
10	3317 X	2890	-0-	-427	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	2840	-0-	-370	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3790	-0-	3790	3790	3790	2			N	-0-			-0-
09	8465 X	4675	-0-	-3790	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-			-0-
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		8649 X	3135	-0-	-5514	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02		7812 X	1750	-0-	-6062	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,885	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CUTBIRTH				WELL #:	2	RRCID -> 238216	COMPL.	DATE 05/14/2007	TOTAL	DEPTH	9412	PERF.	2755	-	2758
01	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2160	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1095	-0-	-1005	-0-	1095	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	2170	2	N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1770	-0-	-462	-0-	1770	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1250	-0-	-858	-0-	1250	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6230	-0-	3230	3230	6230	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6190	-0-	3090	6320	6190	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6070	-0-	3070	9390	6070	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9390			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			33,155	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOHMANN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	276952	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2164	-	2166
01	1432	X	-0-	-0-	-1432	-0-		N		-0-				-0-
02	10024	X	2780	-0-	-7244	-0-	2780	2		N		-0-		-0-
03	11098	X	5250	-0-	-5848	-0-	5250	2		N		-0-		-0-
04	10740	X	4990	-0-	-5750	-0-	4990	2		N		-0-		-0-
05	11098	X	4970	-0-	-6128	-0-	4970	2		N		-0-		-0-
06	10740	X	4890	-0-	-5850	-0-	4890	2		N		-0-		-0-
07	11098	X	4810	-0-	-6288	-0-	4810	2		N		-0-		-0-
08	5239	X	3960	-0-	-1279	-0-	3960	2		N		-0-		-0-
09	4980	X	3760	-0-	-1220	-0-	3760	2		N		-0-		-0-
10	5053	X	3690	-0-	-1363	-0-	3690	2		N		-0-		-0-
11	4890	X	3440	-0-	-1450	-0-	3440	2		N		-0-		-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,540		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
 BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-				N	-0-			-0-
02	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-				N	-0-			-0-
03	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-				N	-0-			-0-
04	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-				N	-0-			-0-
05	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-				N	-0-			-0-
06	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-				N	-0-			-0-
07	18259 X	1450	-0-	-16809	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
08	18259 X	10412	-0-	-7847	-0-	10412	2		N	-0-			-0-
09	17670 X	10670	-0-	-7000	-0-	10670	2		N	-0-			-0-
10	18259 X	10430	-0-	-7829	-0-	10430	2		N	-0-			-0-
11	17670 X	10390	-0-	-7280	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
12	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 ARIES OPERATING, LP 030128
 DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
 RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
 SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA)				73153 058		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
JAD OIL, INC.				429555		WELL #:		RRCID -> 213937		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 3159		PERF. 2966 - 3008			
HELWEG, ALVIN																	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387						N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PRIDHAM LAKE, WEST (4600)				73153 928		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: VICTORIA		
PETRODOME OPERATING, LLC				660286									
DIETZEL HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 269420		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680	
01	8277	X	5680	-0-	-2597	-0-	5680	2	N	-0-		-0-	
02	7476	X	5584	-0-	-1892	-0-	5584	2	N	-0-		-0-	
03	8804	X	4078	-0-	-4726	-0-	4078	2	N	-0-		-0-	
04	8640	X	3986	-0-	-4654	-0-	3986	2	N	-0-		-0-	
05	4403	X	3761	-0-	-642	-0-	3761	2	N	-0-		-0-	
06	4260	X	3159	-0-	-1101	-0-	3159	2	N	-0-		-0-	
07	4402	X	1410	-0-	-2992	-0-	1410	2	N	-0-		-0-	
08	4092	X	96	-0-	-3996	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
09	3604	X	2728	-0-	-876	-0-	2728	2	N	-0-		-0-	
10	3131	X	1647	-0-	-1484	-0-	1647	2	N	-0-		-0-	
11	3030	X	1892	-0-	-1138	-0-	1892	2	N	-0-		-0-	
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				34,021		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PROVIDENT CITY (FRIO)				73293 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA		
PROPERTY PRODUCING CO.				681462						
HARTT UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 182517	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH	4182	PERF. 2234 - 2238
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		RRCID -> 145100		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805						
TUSA, T. S.		WELL #:		1										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	2	N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	-0-			-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	23	1	322	2	N	-0-			-0-
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	25	1	332	2	N	-0-			-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	25	1	324	2	N	-0-			-0-
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	15	1	216	2	N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	22	1	310	2	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-			-0-
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUSA, T. S.				WELL #:	2	RRCID -> 157153	COMPL.	DATE 01/18/1996	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	1827 -	1832
01	620	N	145	-0-	-475	-0-	8	1	137	2	N	-0-		-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	N	-0-		-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	N	-0-		-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	2	N	-0-		-0-
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	32	1	457	2	N	-0-		-0-
06	750	N	631	-0-	-119	-0-	42	1	589	2	N	-0-		-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	42	1	547	2	N	-0-		-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-		-0-
09	630	N	321	-0-	-309	-0-	21	1	300	2	N	-0-		-0-
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	29	1	414	2	N	-0-		-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	29	1	456	2	N	-0-		-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,178			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TUSA, T. S.				WELL #:		4	RRCID -> 168734		COMPL.	DATE 04/24/1998			TOTAL	DEPTH	6270	PERF.	1810	-	1818
01	713	N	115	-0-	-598	-0-	7	1	108	2	N	-0-							-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	N	-0-							-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-							-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	-0-							-0-
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	33	1	478	2	N	-0-							-0-
06	750	N	506	-0-	-244	-0-	34	1	472	2	N	-0-							-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	43	1	563	2	N	-0-							-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-							-0-
09	510	N	317	-0-	-193	-0-	21	1	296	2	N	-0-							-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	34	1	483	2	N	-0-							-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	38	1	591	2	N	-0-							-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:				6,343		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PROVIDENT CITY (FRI0 2750)		73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 6		RRCID -> 168751		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROVIDENT CITY (FRI0 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
PYLE, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROVIDENT CITY (FRI0 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROVIDENT CITY (FRI0 3100)		//CONT.//		73293 132	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
KWS OIL & GAS, LLC				479180								
BONORDEN				WELL #:	1	RRCID -> 211771	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604	PERF. 3277	-	3280
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5748						-0-
02	5748		292	-0-	-5456	292	292	2				-0-
03	1790	R	1498	-0-	-292	-0-	1498	2				-0-
04	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2				-0-
05	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2				-0-
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2				-0-
07	1488	#	72	-0-	-1416	-0-	72	2				-0-
08	1488	#	255	-0-	-1233	-0-	255	2				-0-
09	1170	#	789	-0-	-381	-0-	789	2				-0-
10	744	#	16	-0-	-728	-0-	16	2				-0-
11	720	#	97	-0-	-623	-0-	97	2				-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			5,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROVIDENT CITY (FRI0 3175)				73293 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	6A	RRCID -> 188608	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 3220	-	3222
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROVIDENT CITY (FRI0 3260)				73293 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
WEST				WELL #:	1	RRCID -> 173015	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH	6335	PERF. 3232	-	3234
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROVIDENT CITY (FRI0 3360)				73293 157	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774												
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #:	7	RRCID ->	190771	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3368 -	3372		
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROVIDENT CITY (FRI0 3410)				73293 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774											
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #:	6	RRCID -> 170625	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 3417 - 3422				
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	N	-0-				
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	72	1	1134	2	N	-0-				
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	2	N	-0-				
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1298	2	N	-0-				
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	N	-0-				
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	88	1	1231	2	N	-0-				
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	102	1	1339	2	N	-0-				
08	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	92	1	1202	2	N	-0-				
09	1320 N	920	-0-	-400	-0-	60	1	860	2	N	-0-				
10	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	81	1	1137	2	N	-0-				
11	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	73	1	1140	2	N	-0-				
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	76	1	1192	2	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:			15,552	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROUSE, FAY				WELL #: 5	RRCID -> 199094	COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3396 - 3397			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PROVIDENT CITY (FRI0 3410)		//CONT.// 73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774							
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790	
								PERF. 3332 - 3338	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PROVIDENT CITY (FRI0 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774							
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 9		RRCID -> 120398		COMPL. DATE 02/19/1986		TOTAL DEPTH 9039	
								PERF. 3544 - 3552	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 14		RRCID -> 221137		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 3965	
								PERF. 3468 - 3471	
01	4619 X	3915	-0-	-704	-0-	3915 2	N	-0-	-0-
02	4172 X	3349	-0-	-823	-0-	3349 2	N	-0-	-0-
03	3658 X	3457	-0-	-201	-0-	3457 2	N	-0-	-0-
04	3780 X	3551	-0-	-229	-0-	3551 2	N	-0-	-0-
05	3906 X	3349	-0-	-557	-0-	3349 2	N	-0-	-0-
06	3780 X	2979	-0-	-801	-0-	2979 2	N	-0-	-0-
07	3720 X	3028	-0-	-692	-0-	3028 2	N	-0-	-0-
08	3658 X	2867	-0-	-791	-0-	2867 2	N	-0-	-0-
09	3540 X	1878	-0-	-1662	-0-	1878 2	N	-0-	-0-
10	3348 X	2338	-0-	-1010	-0-	2338 2	N	-0-	-0-
11	2970 X	2528	-0-	-442	-0-	2528 2	N	-0-	-0-
12	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2621 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		//CONT.// 73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774								
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROVIDENT CITY (FRIO 3660)		73293 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
HANCOCK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158267		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1431

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000)				73293 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA								
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
PYLE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224301	COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3056	-	3059					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	403 1	3177 2	N	N	-0-					-0-
02	3052 #	2887	-0-	-165	-0-	351 1	2536 2	N	N	-0-					-0-
03	3658 #	3485	-0-	-173	-0-	403 1	3082 2	N	N	-0-					-0-
04	3540 #	3246	-0-	-294	-0-	377 1	2869 2	N	N	-0-					-0-
05	3658 #	3552	-0-	-106	-0-	403 1	3149 2	N	N	-0-					-0-
06	3450 #	3253	-0-	-197	-0-	377 1	2876 2	N	N	-0-					-0-
07	3472 #	3306	-0-	-166	-0-	403 1	2903 2	N	N	-0-					-0-
08	3565 #	2791	-0-	-774	-0-	351 1	2440 2	N	N	-0-					-0-
09	3450 #	1913	-0-	-1537	-0-	234 1	1679 2	N	N	-0-					-0-
10	3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	403 1	3501 2	N	N	-0-					-0-
11	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	364 1	2943 2	N	N	-0-					-0-
12	3317 #	3124	-0-	-193	-0-	351 1	2773 2	N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,348			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)				73293 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
BENNER, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 151107	COMPL. DATE 08/29/1994	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5612	-	5620	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)				73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774												
NEUHAUS, E. T.				WELL #:	7	RRCID ->	101815	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL	DEPTH	14052	PERF. 8373 - 8377			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	462	2	Y	4	3	1			4
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	402	2	Y	4	5	1			3
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	30 3	1 9	464	2	Y	3	2	1			4
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	451	2	Y	4	5	1			3
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	28 4	1 9	397	2	Y	4	2	1			5
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	26 4	1 9	360	2	Y	4	3	1			6
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	29 2	1 9	387	2	Y	2	5	1			3
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	28 4	1 9	360	2	Y	4	3	1			4
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	16 2	1 9	226	2	Y	2	2	1			4
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	21 1	1 9	291	2	Y	1					5
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	20 6	1 9	304	2	Y	5	3	1			7
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	308	2	Y	6	8	1			5
TOTAL GAS PROD:		4,758				TOTAL CONDENSATE PROD:				43						

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336												
7Y				WELL #:	1	RRCID ->	272722	COMPL.	DATE	03/03/2014	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8272 -	8274
01	10168	X	7962	-0-	-2206	-0-	7788	2	174	9	N	158	181	1		74
02	8232	X	5946	-0-	-2286	-0-	5794	2	152	9	N	138				212
03	9114	X	5643	-0-	-3471	-0-	5464	2	179	9	N	163	173	1		202
04	8820	X	6615	-0-	-2205	-0-	6451	2	164	9	N	149	182	1		169
05	8680	X	6781	-0-	-1899	-0-	6619	2	162	9	N	147	178	1		138
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-				138
07	6572	X	5150	-0-	-1422	-0-	5043	2	107	9	N	97	177	1		58
08	DLQ	G-10	6362	-0-	6362	6362	6171	2	191	9	N	174	176	1		56
09	DLQ	G-10	3575	-0-	3575	9937	3470	2	105	9	N	95				151
10	DLQ	G-10	5519	-0-	5519	15456	5332	2	187	9	N	170	177	1		144
*11	22773	X	7317	-0-	-15456	-0-	7146	2	171	9	N	155	173	1	1 8	125
*12	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8051	2	180	9	N	164	182	1		107
TOTAL GAS PROD:			69,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,610									

PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774										
BENNER, WM.				WELL #: 4	RRCID -> 192568	COMPL. DATE 11/16/2002	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8940	-	8944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)				73293 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
NEUHAUS, E.T.				WELL #: 2	RRCID -> 221330	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 12285	-	13140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15996 #	13659	-0-	-2337	-0-	218 1	13383 2	N		53				97
02	14448	12788	-0-	-1660	-0-	58 9	12482 2	N		99				196
03	15190 #	11919	-0-	-3271	-0-	197 1	11665 2	N		52	181 1			67
04	14460 #	13250	-0-	-1210	-0-	57 9	12987 2	N		59				126
05	14601 #	13679	-0-	-922	-0-	198 1	13386 2	N		68				194
06	13710 #	11851	-0-	-1859	-0-	65 9	11597 2	N		32	177 1			49
07	14405 R	14405	-0-	-0-	-0-	218 1	14021 2	N		65				114
08	13702 #	10365	-0-	-3337	-0-	75 9	10017 2	N		41	138 1			17
09	13260 #	6121	-0-	-7139	-0-	303 1	5952 2	N		12				29
10	15600 R	15600	-0-	-0-	-0-	45 9	15411 2	N		30				59
11	13950 #	12259	-0-	-1691	-0-	13 9	12073 2	N		36				95
*12	14617 R	14617	-0-	-0-	-0-	146 1	14387 2	N		67				162
TOTAL GAS PROD:		150,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		614						

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PROVIDENT MINERALS G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	12768 - 12784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	19313 X	18257	-0-	-1056	-0-	646 1	17484 2	N	115	181 1	129			
02	DLQ G-10	16157	-0-	16157	16157	127 9	14891 2	N	357	378 1	108			
03	33722 X	17565	-0-	-16157	-0-	393 9	16425 2	N	111		219			
04	17850 X	15855	-0-	-1995	-0-	1018 1	14855 2	N	91	174 1	136			
05	17604 X	15354	-0-	-2250	-0-	122 9	14284 2	N	89		225			
06	16740 X	14409	-0-	-2331	-0-	900 1	13334 2	N	96	183 1	138			
07	17298 X	14480	-0-	-2818	-0-	106 9	13397 2	N	81		219			
08	17298 X	143	-0-	-17155	-0-	994 1	103 2	N	-0-		219			
09	15870 X	8	-0-	-15862	-0-	89 9	7 2	N	-0-		219			
10	15345 X	2703	-0-	-12642	-0-	40 1	1902 2	N	5		224			
11	14400 X	6920	-0-	-7480	-0-	795 1	5990 2	N	38		262			
12	14477 X	11010	-0-	-3467	-0-	6 9	9976 2	N	73	174 1	161			
						42 9								
						954 1								
						80 9								
TOTAL GAS PROD:				132,861	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,056					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
L. KASKIE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 221339	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 14047	PERF.12868	- 12970	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLDEN ROD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 263204	COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL	DEPTH 15900	PERF.14148	- 14594
01	6541 X	5734	-0-	-807	-0-	460	1	5274	2	N	-0-		-0-
02	5852 X	5055	-0-	-797	-0-	434	1	4621	2	N	-0-		-0-
03	6200 X	5379	-0-	-821	-0-	373	1	5006	2	N	-0-		-0-
04	5760 X	4988	-0-	-772	-0-	367	1	4621	2	N	-0-		-0-
05	5735 X	5435	-0-	-300	-0-	297	1	5138	2	N	-0-		-0-
06	5550 X	5181	-0-	-369	-0-	326	1	4855	2	N	-0-		-0-
07	5611 X	5313	-0-	-298	-0-	353	1	4960	2	N	-0-		-0-
08	5425 X	5045	-0-	-380	-0-	359	1	4686	2	N	-0-		-0-
09	5250 X	3350	-0-	-1900	-0-	235	1	3115	2	N	-0-		-0-
10	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	388	1	5211	2	N	-0-		-0-
11	5190 X	4728	-0-	-462	-0-	344	1	4384	2	N	-0-		-0-
12	5301 X	4931	-0-	-370	-0-	371	1	4560	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				60,738	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 1	RRCID -> 003800	COMPL. DATE 09/23/1942	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8450 - 8755			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	75 1	1209 2	Y	3	2 1			4
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	3 9	980 2	Y	3	5 1			2
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	62 1	1038 2	Y	4	2 1			4
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	3 9	1229 2	Y	3	4 1			3
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	79 1	1046 2	Y	4	2 1			5
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	3 9	981 2	Y	2	2 1			5
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	70 1	1013 2	Y	3	5 1			3
08	1116 N	984	-0-	-132	-0-	3 9	910 2	Y	4	3 1			4
09	1050 N	566	-0-	-484	-0-	70 1	528 2	Y	1	2 1			3
10	1085 N	983	-0-	-102	-0-	37 1	916 2	Y	2				5
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1 9	970 2	Y	4	2 1			7
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	65 1	1034 2	Y	5	7 1			5
						2 9							
						66 1							
						6 9							
TOTAL GAS PROD:				12,695	TOTAL CONDENSATE PROD:				38				

NEUHAUS, F. W.				WELL #: 2	RRCID -> 003801	COMPL. DATE 12/22/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8558 - 8684			
01	14301 X	7282	-0-	-7019	-0-	426 1	6856 2	Y	-0-				-0-
02	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	373 1	5878 2	Y	-0-				-0-
03	7409 X	6802	-0-	-607	-0-	408 1	6394 2	Y	-0-				-0-
04	7170 X	5910	-0-	-1260	-0-	358 1	5552 2	Y	-0-				-0-
05	7409 X	5981	-0-	-1428	-0-	390 1	5591 2	Y	-0-				-0-
06	7050 X	4738	-0-	-2312	-0-	315 1	4423 2	Y	-0-				-0-
07	6913 X	4562	-0-	-2351	-0-	323 1	4239 2	Y	-0-				-0-
08	5580 X	3956	-0-	-1624	-0-	281 1	3675 2	Y	-0-				-0-
09	5400 X	2052	-0-	-3348	-0-	133 1	1919 2	Y	-0-				-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-				-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-				-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				47,534	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1436

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		//CONT.// 73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774							
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8590 - 8728	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1897 N	1897	-0-	-0-	111 1	1786 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1634	-0-	1634	97 1	1534 2	Y	3	2
					3 9				
03	3000 N	1856	-0-	-1144	490	111 1	1741 2	Y	4
					4 9				
04	2315 N	1825	-0-	-490	-0-	110 1	1706 2	Y	7
					9 9				
05	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	100 1	1439 2	Y	9
					8 9				
06	1800 N	1399	-0-	-401	-0-	93 1	1302 2	Y	8
					4 9				
07	1860 N	1396	-0-	-464	-0-	99 1	1294 2	Y	4
					3 9				
08	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	78 1	1021 2	Y	3
					2 9				
09	1410 N	890	-0-	-520	-0-	58 1	830 2	Y	3
					2 9				
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	98 1	1383 2	Y	5
					2 9				
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	93 1	1446 2	Y	26
					26 9				
*12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	96 1	1512 2	Y	25
					30 9				
TOTAL GAS PROD:		18,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		86			

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 13		RRCID -> 180814		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 13185	
								PERF. 8498 - 9510	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774														
NEUHAUS, E. A.				WELL #:		1		RRCID -> 003808		COMPL. DATE 06/10/1949		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8570 - 8598				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-			21	1	339	2	Y	-0-				-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-			17	1	272	2	Y	-0-				-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-			19	1	293	2	Y	-0-				-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-			20	1	308	2	Y	-0-				-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-			23	1	334	2	Y	-0-				-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-			18	1	248	2	Y	-0-				-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-			22	1	283	2	Y	-0-				-0-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-			20	1	256	2	Y	-0-				-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-			12	1	179	2	Y	-0-				-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-			23	1	323	2	Y	-0-				-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-			19	1	298	2	Y	4				4
									4	9								
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-			17	1	274	2	Y	6		5	1	5
									7	9								
TOTAL GAS PROD:				3,649				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 003809	COMPL.	DATE 10/08/1948			TOTAL DEPTH	8790 PERF. 8623 - 8728		
01	2232 X	787	-0-	-1445	-0-	38	1	608	2	Y	128	98	1	146
02	DLQ G-10	634	-0-	634	634	141	9	445	2	Y	146	193	1	99
03	1320 N	686	-0-	-634	-0-	161	9	492	2	Y	148	97	1	150
04	750 N	514	-0-	-236	-0-	31	1	476	2	Y	6	151	1	5
05	713 N	526	-0-	-187	-0-	163	9	492	2	Y	-0-	3	1	2
06	660 N	481	-0-	-179	-0-	34	1	447	2	Y	2	1	1	3
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	32	1	483	2	Y	3	3	1	3
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	2	9	621	2	Y	4	3	1	4
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	37	1	371	2	Y	2	2	1	4
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	9	471	2	Y	1			5
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	506	2	Y	1	3	1	3
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,705				TOTAL CONDENSATE PROD:				441				

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774		WELL #:		6		RRCID -> 003810		COMPL. DATE 04/03/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690				
PROVIDENT CITY GAS UNIT																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	-0-		438 81 9	1	7051	2	Y	74	42	1			81
02	DLQ G-10	6291	-0-	6291	6291	6291		370 78 9	1	5843	2	Y	71	104	1			48
03	16210 X	9919	-0-	-6291	-0-	-0-		588 114 9	1	9217	2	Y	104	47	1			105
04	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	-0-		488 190 9	1	7565	2	Y	173	138	1			140
05	5580 X	5286	-0-	-294	-0-	-0-		335 150 9	1	4801	2	Y	136	100	1			176
06	5400 X	5043	-0-	-357	-0-	-0-		330 86 9	1	4627	2	Y	78	95	1			159
07	5580 X	5235	-0-	-345	-0-	-0-		365 78 9	1	4792	2	Y	71	152	1			78
08	5580 X	4896	-0-	-684	-0-	-0-		343 70 9	1	4483	2	Y	64	61	1			81
09	5400 X	2942	-0-	-2458	-0-	-0-		187 63 9	1	2692	2	Y	57	55	1			83
10	5301 X	1640	-0-	-3661	-0-	-0-		108 17 9	1	1515	2	Y	15					98
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	-0-		400 39 9	1	6222	2	Y	35	51	1			82
*12	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	-0-		520 53 9	1	8152	2	Y	48	86	1			44
TOTAL GAS PROD:		72,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		926										

PROVIDENT CITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 11718	PERF. 8505 - 8694				
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	138 20	1 9	2228	2	Y	18	12	1	20
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	120 19	1 9	1890	2	Y	17	25	1	12
03	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	147 20	1 9	2267	2	Y	18	12	1	18
04	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	157 46	1 9	2432	2	Y	42	26	1	34
05	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	155 40	1 9	2223	2	Y	36	24	1	46
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	165 37	1 9	2319	2	Y	34	25	1	55
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	212 35	1 9	2782	2	Y	32	53	1	34
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	212 32	1 9	2764	2	Y	29	27	1	36
09	2640	X	1838	-0-	-802	-0-	118 29	1 9	1691	2	Y	26	24	1	38
10	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	175 13	1 9	2457	2	Y	12			50
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	187 53	1 9	2908	2	Y	48	26	1	72
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	206 62	1 9	3230	2	Y	56	77	1	51
TOTAL GAS PROD:			31,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			368						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.//		73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
BONORDEN-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 003803		COMPL. DATE 01/08/1962								
						TOTAL		DEPTH 8800								
								PERF. 8629 - 8686								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	57	-0-	-1617	-0-	57	2			N	-0-					180
02	1288 N	380	-0-	-908	-0-	380	2			N	-0-					180
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					180
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					180
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					180
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					180
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					180
08	868 N	111	-0-	-757	-0-	111	2			N	-0-					180
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	448	2			N	-0-					180
10	372 N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-					180
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					180
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					180
TOTAL GAS PROD:		4,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)					73293 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.					040190									
TRAYLOR					WELL #:	1	RRCID -> 126973	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	8622 - 8636
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	403	1	1796	2	N	4		30
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	351	1	1511	2	N	6		36
03	2046	X	1787	-0-	-259	-0-	403	1	1378	2	N	5		41
04	2130	X	1780	-0-	-350	-0-	377	1	1397	2	N	5		46
05	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	403	1	1624	2	N	18		64
06	2130	X	1842	-0-	-288	-0-	377	1	1463	2	N	2		66
07	2077	X	1966	-0-	-111	-0-	403	1	1560	2	N	3		69
08	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	338	1	1350	2	N	3		72
09	1980	X	1254	-0-	-726	-0-	247	1	1004	2	N	3		75
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	403	1	1738	2	N	3		78
11	1890	X	1857	-0-	-33	-0-	364	1	1490	2	N	3		81
12	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	351	1	1554	2	N	3		84
TOTAL GAS PROD:					22,348	TOTAL CONDENSATE PROD:					58			

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)										CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
MERECKA, FRANCES														
WELL #: 73293 360										NON-ASSOCIATED				
153429														
RRCID -> 003832										COMPL. DATE 10/08/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8882 - 8998		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2012														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC										CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BENNER, WM.														
WELL #: 267774										NON-ASSOCIATED				
1														
RRCID -> 003833										COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	19 2	1 9	310 2	Y	2	1 1		2
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	15 1	1 9	229 2	Y	1	2 1		1
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	2 9	316 2	Y	2	1 1		2
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	15 1	1 9	227 2	Y	1	2 1		1
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34 1	3 9	482 2	Y	3	1 1		3
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45 1	4 9	633 2	Y	4	2 1		5
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	63 1	3 9	829 2	Y	3	5 1		3
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	44 1	2 9	576 2	Y	2	2 1		3
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	31 1	2 9	443 2	Y	2	2 1		3
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	38 1	1 9	535 2	Y	1			4
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36 1	6 9	559 2	Y	5	2 1		7
12	496	N	271	-0-	-225	-0-	16 1	3 9	252 2	Y	3	7 1		3

TOTAL GAS PROD: 5,797

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROUSE, FAY										CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WELL #: 1										NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 003834										COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23 1	364 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		330	-0-	330	330	20 1	310 2	Y	-0-				-0-
03	696	N	366	-0-	-330	-0-	22 1	344 2	Y	-0-				-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	20 1	304 2	Y	-0-				-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	20 1	282 2	Y	-0-				-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	18 1	259 2	Y	-0-				-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	20 1	266 2	Y	-0-				-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	20 1	264 2	Y	-0-				-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	12 1	169 2	Y	-0-				-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	18 1	253 2	Y	-0-				-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18 1	287 2	Y	-0-				-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18 1	284 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)				//CONT.// 73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				//CONT.// 267774									
ROUSE, FAY				WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH		9203 PERF. 8910 - 8990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	171 25 9	2750 2	Y	23	18	1		27
02	DLQ G-10	2274	-0-	2274	2274	134 23 9	2117 2	Y	21	34	1		14
03	4369 X	2095	-0-	-2274	-0-	124 25 9	1946 2	Y	23	14	1		23
04	2850 X	2657	-0-	-193	-0-	156 79 9	2422 2	Y	72	37	1		58
05	2945 X	2100	-0-	-845	-0-	132 81 9	1887 2	Y	74	41	1		91
06	2850 X	2061	-0-	-789	-0-	130 102 9	1829 2	Y	93	49	1		135
07	2759 X	2438	-0-	-321	-0-	165 107 9	2166 2	Y	97	129	1		103
08	2759 X	2575	-0-	-184	-0-	176 108 9	2291 2	Y	98	80	1		121
09	2670 X	1802	-0-	-868	-0-	111 91 9	1600 2	Y	83	82	1		122
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	169 36 9	2373 2	Y	33				155
11	2490 X	2426	-0-	-64	-0-	143 53 9	2230 2	Y	48	81	1		122
*12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	177 78 9	2775 2	Y	71	129	1		64
TOTAL GAS PROD:				28,982	TOTAL CONDENSATE PROD:				736				

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)				73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
NEUHAUS-SANDRA				WELL #: 1		RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 9515 - 9576	
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51 2		N	-0-				95
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-				95
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	84 35 9	1314 2	N	32				127
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	60 18 9	923 2	N	16				143
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39 44 9	557 2	N	40	169	1		14
06	1380 N	920	-0-	-460	-0-	60 23 9	837 2	N	21				35
07	1023 N	722	-0-	-301	-0-	51 3 9	668 2	N	3				38
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	46 4 9	598 2	N	4				42
09	930 N	342	-0-	-588	-0-	22 7 9	313 2	N	6				48
10	713 N	137	-0-	-576	-0-	9 1	128 2	N	-0-				48
11	630 N	402	-0-	-228	-0-	24 1	378 2	N	-0-				48
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24 1	373 2	N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:				6,931	TOTAL CONDENSATE PROD:				122				

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1442

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		//CONT.// 73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774								
NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 2		RRCID -> 192120		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)		73293 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
BABER		WELL #: 1		RRCID -> 135076		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010			
01	11656 #	11628	-0-	-28	-0-	928 1	10639 2	N	55	180 1	88
02	11116 #	10378	-0-	-738	-0-	887 1	9440 2	N	46		134
03	12307 #	10482	-0-	-1825	-0-	721 1	9689 2	N	65		199
04	11910 #	8398	-0-	-3512	-0-	614 1	7734 2	N	45		244
05	12133 R	12133	-0-	-0-	-0-	660 1	11420 2	N	48	179 1	113
06	11250 #	9711	-0-	-1539	-0-	608 1	9052 2	N	46		159
07	11501 #	10880	-0-	-621	-0-	721 1	10123 2	N	33	100 1	92
08	12121 #	11174	-0-	-947	-0-	790 1	10320 2	N	58		150
09	11730 #	7366	-0-	-4364	-0-	516 1	6841 2	N	8		158
10	12121 #	10212	-0-	-1909	-0-	704 1	9466 2	N	38		196
11	10800 #	10309	-0-	-491	-0-	746 1	9508 2	N	50		246
12	11160 #	10207	-0-	-953	-0-	764 1	9410 2	N	30	181 1	95
TOTAL GAS PROD:		122,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		522					

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)				73293 511	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617												
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	1	RRCID ->	192632	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10993 - 11024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15																

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PATARA OIL & GAS LLC				643251											
REXER-TUSA UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10944 - 10962	
01	527 N	209	-0-	-318	-0-	209	2		N	-0-					40
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-					40
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2				42
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	150	2	1	9	N	1				43
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3				46
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1				47
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1				48
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				48
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				48
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				48

TOTAL GAS PROD:

2,338

TOTAL CONDENSATE PROD:

8

WAGNER OIL COMPANY				891175							
HANCOCK "H"				WELL #:		2		RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010	
								TOTAL DEPTH 14218		PERF.10884 - 10896	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30	7	119
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	119	1	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)				73293 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617												
REXER-NEUHAUS				WELL #:	1	RRCID -> 178003	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	11497	- 11912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15																

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 220696	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 14431	PERF.11760	- 11786		
01	403 N	101	-0-	-302	-0-	94 1	7 2	N	-0-			162
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	84 1	362 2	N	24			186
						26 9						
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	94 1	2036 2	N	15			201
						17 9						
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	113 1	1543 2	N	2	172 1		31
						2 9						
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	156 1	1383 2	N	-0-			31
06	2010 N	1394	-0-	-616	-0-	151 1	1243 2	N	-0-			31
07	1705 N	1403	-0-	-302	-0-	156 1	1247 2	N	-0-			31
08	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	156 1	1101 2	N	-0-			31
09	1380 N	979	-0-	-401	-0-	107 1	872 2	N	-0-			31
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	312 1	1116 2	N	-0-			31
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	302 1	1033 2	N	-0-			31
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	312 1	1057 2	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD:

15,082

TOTAL CONDENSATE PROD:

41

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)				73293 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
TUSA, T. S. JR.				WELL #:	1	RRCID -> 170003	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 14150	PERF.11511	- 11521		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA										NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617			
HARTT G.U. 1										WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PROVIDENT CITY G.U.										WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PATARA OIL & GAS LLC 643251										REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526			
01	527 N	183	-0-	-344	-0-	183	2		N	-0-			67
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	2			69
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			69
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2		N	-0-			69
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			69
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2		N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD: 588										TOTAL CONDENSATE PROD: 2			

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1446

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.//				73293 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936	RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006					TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030			
HANCOCK GU 1				WELL #:	1R										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	284	1	6679	3	N	23			175	
02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	25	9	5565	3	N	12			187	
03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	249	1	5787	3	N	13			200	
04	6090 X	5407	-0-	-683	-0-	241	1	5149	3	N	15			215	
05	6293 X	5342	-0-	-951	-0-	238	1	5101	3	N	3			218	
06	6090 X	4759	-0-	-1331	-0-	3	9	4532	3	N	4			222	
07	6293 X	4788	-0-	-1505	-0-	223	1	4509	3	N	34	161	1	95	
08	5518 X	4975	-0-	-543	-0-	4	9	4743	3	N	-0-			95	
09	5340 X	2820	-0-	-2520	-0-	37	9	2699	3	N	1			96	
10	5332 X	4711	-0-	-621	-0-	1	9	4503	3	N	-0-			96	
11	4800 X	4649	-0-	-151	-0-	208	1	4429	3	N	-0-			96	
12	4960 X	4938	-0-	-22	-0-	220	1	4711	3	N	-0-			96	
TOTAL GAS PROD:		61,273				TOTAL CONDENSATE PROD:				105					

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY N.P.C. GAS UNIT					73293 522 606617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LAVACA			
					WELL #:	1	RRCID -> 190261	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL	DEPTH	14610	PERF.11974 - 11984		
01	26536	X	19143	-0-	-7393	-0-	1532 47	1 9	17564	2	N	43		216	
02	23156	X	15062	-0-	-8094	-0-	1291 33	1 9	13738	2	N	30	174	1	72
03	25327	X	20208	-0-	-5119	-0-	1398 30	1 9	18780	2	N	27			99
04	24300	X	21557	-0-	-2743	-0-	1581 65	1 9	19911	2	N	59			158
05	24459	X	23062	-0-	-1397	-0-	1258 28	1 9	21776	2	N	25			183
06	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	1328 39	1 9	19787	2	N	35			218
07	22289	X	21512	-0-	-777	-0-	1428 34	1 9	20050	2	N	31	79	1	170
08	23064	X	20813	-0-	-2251	-0-	1477 39	1 9	19297	2	N	35			205
09	22320	X	12791	-0-	-9529	-0-	895 23	1 9	11873	2	N	21			226
10	23064	X	21764	-0-	-1300	-0-	1504 48	1 9	20212	2	N	44	175	1	95
11	21150	X	17549	-0-	-3601	-0-	1274 31	1 9	16244	2	N	28			123
12	21514	X	17920	-0-	-3594	-0-	1345 21	1 9	16554	2	N	19			142
TOTAL GAS PROD:					232,535	TOTAL CONDENSATE PROD:					397				

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.// 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	111	-0-	111	111	7	1	104	2	Y	-0-		-0-
07	111 X	-0-	-0-	-111	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1448

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	48					48
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-	48	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			48								

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

01	4588	X	3891	-0-	-697	B	-0-	330	1	3561	2	N	-0-				62
02	4144	X	3866	-0-	-278	B	-0-	317	1	3549	2	N	-0-				62
03	4588	X	4158	-0-	-430	B	-0-	337	1	3821	2	N	-0-				62
04	4380	X	4289	-0-	-91	B	-0-	360	1	3929	2	N	-0-				62
05	4464	X	4069	-0-	-395	B	-0-	369	1	3700	2	N	-0-				62
06	4140	X	3918	-0-	-222	B	-0-	340	1	3578	2	N	-0-				62
07	4433	X	3875	-0-	-558	B	-0-	372	1	3503	2	N	-0-				62
08	4433	X	3787	-0-	-646	B	-0-	372	1	3415	2	N	-0-				62
09	4290	X	2762	-0-	-1528	B	-0-	311	1	2451	2	N	-0-				62
10	4061	X	3822	-0-	-239	B	-0-	620	1	3185	2	N	15				77
								17	9								
11	3930	X	3755	-0-	-175	B	-0-	600	1	3155	2	N	-0-				77
12	3875	X	3865	-0-	-10	B	-0-	620	1	3195	2	N	45	103	1		19
								50	9								
TOTAL GAS PROD:			46,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			60								

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				73293 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
NEUHAUS, E. T.				WELL #:	2	RRCID -> 181921		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12652 - 13140			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT G. U. 1				WELL #: 1	RRCID -> 192162		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494			
01	7595 X	7186	-0-	-409	-0-	623	1	6563	2	Y	-0-	153
02	6748 X	6610	-0-	-138	-0-	563	1	6039	2	Y	7	160
03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	588	1	5872	2	Y	22	182
04	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	593	1	6675	2	Y	55	59
05	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	623	1	6761	2	Y	9	68
06	7080 X	4121	-0-	-2959	-0-	382	1	3733	2	Y	5	73
07	7564 X	4752	-0-	-2812	-0-	402	1	4348	2	Y	2	75
08	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	623	1	7144	2	Y	12	87
09	7320 X	4735	-0-	-2585	-0-	342	1	4349	2	Y	40	127
10	7409 X	6925	-0-	-484	-0-	312	1	6556	2	Y	52	179
11	7530 X	6236	-0-	-1294	-0-	302	1	5897	2	Y	34	213
12	7781 X	6184	-0-	-1597	-0-	312	1	5872	2	Y	-0-	213

TOTAL GAS PROD: 75,736

TOTAL CONDENSATE PROD: 238

NORTH PROVIDENT CITY G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 255266		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242			
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	178	1	255	2	N	-0-	-0-
02	420 N	333	-0-	-87	-0-	114	1	219	2	N	-0-	-0-
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	113	1	265	2	N	-0-	-0-
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	110	1	249	2	N	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	109	1	268	2	N	-0-	-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	106	1	234	2	N	-0-	-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	111	1	246	2	N	-0-	-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	112	1	244	2	N	-0-	-0-
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	71	1	163	2	N	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	159	1	244	2	N	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	136	1	194	2	N	-0-	-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	165	1	169	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 #	151	-0-	-1151	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
02		1288 #	520	-0-	-768	-0-	29	1	491	2	N	-0-					-0-
03		1457 N	583	-0-	-874	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-					-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	N	-0-					-0-
06		540 N	459	-0-	-81	-0-	31	1	428	2	N	-0-					-0-
07		558 N	330	-0-	-228	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	251	1	641	2	N	-0-					-0-
09		450 N	105	-0-	-345	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
10		341 N	85	-0-	-256	-0-	25	1	60	2	N	-0-					-0-
11		540 N	71	-0-	-469	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)				73293	533	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
L. KASKIE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID	-> 183121	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.13531 - 13578
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	789	1	3691	2	N	-0-	-0-
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	725	1	3327	2	N	-0-	-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	742	1	3685	2	N	-0-	-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	735	1	3554	2	N	-0-	-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	686	1	3780	2	N	-0-	-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	687	1	3494	2	N	-0-	-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	733	1	3734	2	N	-0-	-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	695	1	3500	2	N	-0-	-0-
09	4050	X	2487	-0-	-1563	-0-	333	1	2154	2	N	-0-	-0-
10	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	365	1	2814	2	N	-0-	-0-
11	4050	X	3613	-0-	-437	-0-	403	1	3210	2	N	-0-	-0-
12	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	421	1	3297	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				47,554		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

L. KASKIE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 190667	COMPL.	DATE 06/18/2007	TOTAL	DEPTH 14047	PERF.12868	- 13638
01	6293	X	5419	-0-	-874	-0-	865	1	4554	2	N	-0-
02	5628	X	3632	-0-	-1996	-0-	698	1	2934	2	N	-0-
03	6169	X	2755	-0-	-3414	-0-	599	1	2156	2	N	-0-
04	5760	X	2807	-0-	-2953	-0-	576	1	2231	2	N	-0-
05	5580	X	2960	-0-	-2620	-0-	604	1	2356	2	N	-0-
06	5250	X	2605	-0-	-2645	-0-	588	1	2017	2	N	-0-
07	4030	X	2405	-0-	-1625	-0-	596	1	1809	2	N	-0-
08	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	571	1	1742	2	N	-0-
09	2850	X	1520	-0-	-1330	-0-	266	1	1254	2	N	-0-
10	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	337	1	2438	2	N	-0-
11	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	273	1	1560	2	N	-0-
12	2418	X	1912	-0-	-506	-0-	288	1	1624	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				32,936	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)										73293 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.										945936					
HANCOCK, ET AL G.U.										WELL #: 1	RRCID -> 156186	COMPL. DATE 09/05/1995	TOTAL DEPTH 14080	PERF.13690	- 13740
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HANCOCK GU #1										WELL #: 7	RRCID -> 221079	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 14025	PERF.13830	- 13846
01	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	620	1	14569	3	N	-0-			-0-
02	12992	X	10449	-0-	-2543	-0-	479	1	9970	3	N	-0-			-0-
03	14229	X	13610	-0-	-619	-0-	562	1	13048	3	N	-0-			-0-
04	14700	X	13119	-0-	-1581	-0-	586	1	12533	3	N	-0-			-0-
05	15190	X	14972	-0-	-218	-0-	668	1	14301	3	N	3			3
							3	9							
06	14700	X	13530	-0-	-1170	-0-	635	1	12895	3	N	-0-			3
07	13609	X	12033	-0-	-1576	-0-	613	1	11419	3	N	1	3	1	1
							1	9							
08	14973	X	14030	-0-	-943	-0-	656	1	13374	3	N	-0-			1
09	14490	X	9303	-0-	-5187	-0-	396	1	8907	3	N	-0-			1
10	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	699	1	15140	3	N	-0-			1
11	13590	X	12447	-0-	-1143	-0-	590	1	11857	3	N	-0-			1
*12	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	652	1	13544	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			158,717		TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)										73293 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.										945936					
HANCOCK, EVA RUTH										WELL #: 1	RRCID -> 186323	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14855	- 14916
01	18228	X	17077	-0-	-1151	-0-	697	1	16380	3	N	-0-			-0-
02	16240	X	15663	-0-	-577	-0-	719	1	14944	3	N	-0-			-0-
03	17980	X	16548	-0-	-1432	-0-	683	1	15865	3	N	-0-			-0-
04	17310	X	16724	-0-	-586	-0-	747	1	15977	3	N	-0-			-0-
05	17515	X	16086	-0-	-1429	-0-	718	1	15368	3	N	-0-			-0-
06	16770	X	15319	-0-	-1451	-0-	719	1	14600	3	N	-0-			-0-
07	17329	X	15185	-0-	-2144	-0-	774	1	14411	3	N	-0-			-0-
08	17267	X	15974	-0-	-1293	-0-	746	1	15228	3	N	-0-			-0-
09	16710	X	9708	-0-	-7002	-0-	413	1	9295	3	N	-0-			-0-
10	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	719	1	15569	3	N	-0-			-0-
11	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	768	1	15443	3	N	-0-			-0-
*12	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	751	1	15604	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			187,138		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-		-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-		-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-
07		124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-		-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-
09		90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-		-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,110		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
2604 X	2306	-0-	-298	-0-	94	1	2212	3	N	-0-		-0-	
2240 X	2022	-0-	-218	-0-	93	1	1929	3	N	-0-		-0-	
2480 X	2056	-0-	-424	-0-	85	1	1971	3	N	-0-		-0-	
2340 X	2152	-0-	-188	-0-	96	1	2056	3	N	-0-		-0-	
2387 X	1859	-0-	-528	-0-	83	1	1776	3	N	-0-		-0-	
2220 X	1954	-0-	-266	-0-	92	1	1862	3	N	-0-		-0-	
2232 X	1889	-0-	-343	-0-	96	1	1793	3	N	-0-		-0-	
2232 X	1951	-0-	-281	-0-	91	1	1860	3	N	-0-		-0-	
2160 X	1207	-0-	-953	-0-	51	1	1156	3	N	-0-		-0-	
2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	89	1	1930	3	N	-0-		-0-	
1950 X	1919	-0-	-31	-0-	91	1	1828	3	N	-0-		-0-	
1953 X	1888	-0-	-65	-0-	87	1	1801	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				23,222		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
2883 #	2046	-0-	-837	-0-	2046	2			N	-0-		-0-	
2464 #	1834	-0-	-630	-0-	1834	2			N	-0-		-0-	
2573 #	1921	-0-	-652	-0-	1921	2			N	-0-		-0-	
2340 #	1866	-0-	-474	-0-	1866	1			N	-0-		-0-	
2232 #	1997	-0-	-235	-0-	1997	2			N	-0-		-0-	
1980 #	1063	-0-	-917	-0-	1063	2			N	-0-		-0-	
2046 #	1989	-0-	-57	-0-	1989	2			N	-0-		-0-	
1984 #	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			N	-0-		-0-	
1920 #	1013	-0-	-907	-0-	1013	2			N	-0-		-0-	
1984 #	1677	-0-	-307	-0-	1677	2			N	-0-		-0-	
1920 #	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-		-0-	
1984 #	1838	-0-	-146	-0-	1838	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				21,101		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L)		73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774							
TRAYLOR, A.V.		WELL #:		9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991	
								TOTAL DEPTH 9452	
								PERF. 5496 - 5514	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	26	1	425	2
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	24	1	368	2
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	19	1	270	2
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2
TOTAL GAS PROD:		5,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)				73293 586	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	3	RRCID -> 137493	COMPL. DATE 11/19/1990	TOTAL DEPTH	6228	PERF. 5628	- 5635
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)				73293 589	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774						
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	4	RRCID -> 161515	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5506 - 5729
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)				73293 642	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774										
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	15	RRCID ->	184643	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5802 - 5821	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			83
04	14B2 EXT	594	-0-	594	594	36	1	558	2	N	-0-			83
05	14B2 EXT	120	-0-	120	714	8	1	112	2	N	-0-			83
06	14B2 EXT	1213	-0-	1213	1927	81	1	1132	2	N	-0-			83
07	14B2 EXT	127	-0-	127	2054	9	1	118	2	N	-0-			83
08	2067 N	13	-0-	-2054	-0-	1	1	12	2	N	-0-			83
09	1200 N	18	-0-	-1182	-0-	1	1	17	2	N	-0-			83
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-			83
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			83
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		2,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)				73293 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
TRAYLOR-MILLER				WELL #:	2	RRCID -> 194124	COMPL. DATE 02/15/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6078 - 6083			
01	3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	226 1	3636 2 N	46					66
						51 9							
02	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	185 1	2923 2 N	33					99
						36 9							
03	3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	226 1	3539 2 N	52					151
						57 9							
04	3780 #	3266	-0-	-514	-0-	196 1	3042 2 N	25	157	1			19
						28 9							
05	5507	5507	-0-	-0-	-0-	354 1	5084 2 N	63					82
						69 9							
06	5261	5261	-0-	-0-	-0-	345 1	4848 2 N	62					144
						68 9							
07	5375	5375	-0-	-0-	-0-	376 1	4934 2 N	59	161	1			42
						65 9							
08	5372	5372	-0-	-0-	-0-	377 1	4925 2 N	64					106
						70 9							
09	4620	3095	-0-	-1525	-0-	199 1	2861 2 N	32	128	1			10
						35 9							
10	4774	4644	-0-	-130	-0-	303 1	4265 2 N	69					79
						76 9							
11	5070	5070	-0-	-0-	-0-	302 1	4689 2 N	72					151
						79 9							
*12	5175	5175	-0-	-0-	-0-	305 1	4786 2 N	76	171	1			56
						84 9							
TOTAL GAS PROD:				53,644	TOTAL CONDENSATE PROD:				653				

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)				73293 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA									
PROPERTY PRODUCING CO.				681462												
HARTT, J.				WELL #:	1	RRCID -> 089037	COMPL. DATE 07/11/1980	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 5302	- 5308					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)				73293 820	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA									
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774												
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	4-C	RRCID -> 152258	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 5730	- 5734					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PROVIDENT CITY (2150)				73293 847	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA									
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774												
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	3	RRCID -> 178245	COMPL. DATE 05/08/2000	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 2204	- 2238					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAMOIL, INC. 127449
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)				73293 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA								
CAMOIL, INC.				127449											
KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 154194	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3920	-	3933					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PROVIDENT CITY (5800)				73293 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA								
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774											
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 11D	RRCID -> 062062	COMPL. DATE 12/12/1985	TOTAL DEPTH 6212	PERF. 3985	-	4172					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WALTERS, DOROTHY				WELL #: 4-T	RRCID -> 152259	COMPL. DATE 11/18/1994	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 5887	-	5892					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)			73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617													
MILLER-ALLEN GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 184594		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14077 - 14624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	411	1	4123	2	N	-0-					-0-
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	215	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	22357 X	22357	-0-	-0-	-0-	1839	1	20518	2	N	-0-					-0-
04	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	1435	1	14271	2	N	-0-					-0-
05	45349 X	45349	-0-	-0-	-0-	2763	1	42586	2	N	-0-					-0-
06	31796 X	31796	-0-	-0-	-0-	2283	1	29513	2	N	-0-					-0-
07	25780 X	25780	-0-	-0-	-0-	2005	1	23775	2	N	-0-					-0-
08	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	1645	1	17414	2	N	-0-					-0-
09	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	815	1	8537	2	N	-0-					-0-
10	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	998	1	11322	2	N	-0-					-0-
11	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	918	1	9786	2	N	-0-					-0-
*12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	874	1	8842	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		208,852				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

E.P.C. G U 1A				WELL #:	1	RRCID -> 188312	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	15662	PERF.15434	- 15449
01	20863	X	19074	-0-	-1789	-0-	1530	1	17544	2	N	-0-
02	18844	X	17572	-0-	-1272	-0-	1510	1	16062	2	N	-0-
03	20708	X	19137	-0-	-1571	-0-	1326	1	17811	2	N	-0-
04	20040	X	18281	-0-	-1759	-0-	1345	1	16936	2	N	-0-
05	19902	X	18883	-0-	-1019	-0-	1031	1	17852	2	N	-0-
06	18840	X	18182	-0-	-658	-0-	1144	1	17038	2	N	-0-
07	19468	X	18286	-0-	-1182	-0-	1216	1	17070	2	N	-0-
08	19127	X	19058	-0-	-69	-0-	1355	1	17703	2	N	-0-
09	18270	X	12219	-0-	-6051	-0-	857	1	11362	2	N	-0-
10	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	1340	1	18011	2	N	-0-
11	18450	X	17899	-0-	-551	-0-	1302	1	16597	2	N	-0-
12	19065	X	17158	-0-	-1907	-0-	1289	1	15869	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				215,100	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

E.P.C. GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 196997	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 15700	PERF.15060	- 15574
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	-0-		-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			280	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) // CONT. // 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY // CONT. // 606617
 E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21142 X	20168	-0-	-974	-0-	1618	1	18550	2	N	-0-					-0-
02		18732 X	18140	-0-	-592	-0-	1559	1	16581	2	N	-0-					-0-
03		20429 X	19744	-0-	-685	-0-	1368	1	18376	2	N	-0-					-0-
04		19620 X	19298	-0-	-322	-0-	1419	1	17879	2	N	-0-					-0-
05		20181 X	19929	-0-	-252	-0-	1088	1	18841	2	N	-0-					-0-
06		19530 X	18532	-0-	-998	-0-	1166	1	17366	2	N	-0-					-0-
07		20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	1347	1	18910	2	N	-0-					-0-
08		20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	1434	1	18730	2	N	-0-					-0-
09		19290 X	12645	-0-	-6645	-0-	887	1	11758	2	N	-0-					-0-
10		20243 X	15052	-0-	-5191	-0-	1042	1	14010	2	N	-0-					-0-
11		19590 X	16539	-0-	-3051	-0-	1203	1	15336	2	N	-0-					-0-
12		20243 X	17717	-0-	-2526	-0-	1331	1	16386	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		218,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

01	1426 N	883	-0-	-543	-0-	156	1	727	2	N	-0-						39
02	980 N	513	-0-	-467	-0-	141	1	372	2	N	-0-						39
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	156	1	920	2	N	-0-						39
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	151	1	894	2	N	-0-						39
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	156	1	1031	2	N	-0-						39
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	151	1	1014	2	N	-0-						39
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	156	1	1020	2	N	-0-						39
08	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	156	1	1005	2	N	-0-						39
09	1170 N	870	-0-	-300	-0-	97	1	773	2	N	-0-						39
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	156	1	1134	2	N	-0-						39
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	151	1	1068	2	N	-0-						39
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	156	1	1095	2	N	-0-						39
TOTAL GAS PROD:		12,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935															
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838											
DICKSON, R. FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID -> 225644	COMPL.	DATE 08/19/2014	TOTAL	DEPTH 17220	PERF.13288	- 13300			
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2988	2	39	9	N	35		35	
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-		35	
03	8494	X	2351	-0-	-6143	-0-	2338	2	13	9	N	12		47	
04	8220	X	1499	-0-	-6721	-0-	1496	2	3	9	N	3		50	
05	8494	X	529	-0-	-7965	-0-	529	2			N	-0-		50	
06	2940	X	38	-0-	-2902	-0-	38	2			N	-0-	43	1	7
07	2914	X	67	-0-	-2847	-0-	67	2			N	-0-			7
08	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-			7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-			7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 10,216

TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VIPER S.W.D., LLC				886209										
HANCOCK				WELL #:	1	RRCID -> 209397	COMPL. DATE 09/03/2006	TOTAL DEPTH 16830	PERF.14568	- 15880				
01	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	560	N	337	-0-	-223	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
 HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF. 14840 - 14880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (3050)													CNTY: LAVACA	
FIELDWOOD ONSHORE LLC														
RAU, CHARLES														
WELL #: 9														
RRCID -> 207948														
COMPL. DATE 08/29/2008														
TOTAL DEPTH 3201														
PERF. 2052 - 2074														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3068	2426	-0-	-642	704	115	1	2311	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2285	-0-	-515	189	107	1	2178	2	N	-0-		-0-	
03	2779 N	2590	-0-	-189	-0-	122	1	2468	2	N	-0-		-0-	
04	2340 N	2217	-0-	-123	-0-	115	1	2102	2	N	-0-		-0-	
05	2542 N	2268	-0-	-274	-0-	118	1	2150	2	N	-0-		-0-	
06	2520 N	2300	-0-	-220	-0-	114	1	2186	2	N	-0-		-0-	
07	2294 N	2054	-0-	-240	-0-	105	1	1949	2	N	-0-		-0-	
08	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	119	1	2120	2	N	-0-		-0-	
09	2310 N	1284	-0-	-1026	-0-	68	1	1216	2	N	-0-		-0-	
10	2046 N	1827	-0-	-219	-0-	104	1	1723	2	N	-0-		-0-	
11	2160 N	1818	-0-	-342	-0-	98	1	1720	2	N	-0-		-0-	
*12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	111	1	1737	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 25,156													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PROVIDENT CITY, NE. (3390)													CNTY: LAVACA	
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
WELL #: 4														
RRCID -> 273045														
COMPL. DATE 03/12/2011														
TOTAL DEPTH 4262														
PERF. 3566 - 3612														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FIELDWOOD ONSHORE LLC														
STEINMAN														
WELL #: 6														
RRCID -> 247726														
COMPL. DATE 08/28/2008														
TOTAL DEPTH 4020														
PERF. 3452 - 3454														
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-		-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-		-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-		-0-	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	-0-		-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-		-0-	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 815													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QNK ENERGY, INC. 684473
 HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HUDDLESTONE WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RACKLEY (FRIO)		//CONT.// 74132 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
QNK ENERGY, INC.		//CONT.// 684473								
RACKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 222493		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 170612		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14175 - 14195		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 174128		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14696 PERF. 12542 - 14040		
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					123
02	924 X	216	-0-	-708	-0-	216	2			123
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					123
04	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	1			123
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					123
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			123
07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			123
08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	121	1	626	2	123
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	123
10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	169	1	472	2	123
11	720 X	482	-0-	-238	-0-	72	1	410	2	123
12	744 X	567	-0-	-177	-0-	95	1	472	2	123
TOTAL GAS PROD:		4,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HAMMIT PETROLEO 350618
 ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAROCO 526610
 ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAROCO 526610
 ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

01	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RAMIRENA, N. (PETTUS)			74424 333		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836													
SPRADLEY, G. B.			WELL #: 1		RRCID -> 050159			COMPL. DATE 02/24/1971		TOTAL DEPTH 5101		PERF. N/A				

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAMERINA, SW. (D-80)				74429 020		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 40		RRCID -> 181724		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3727 - 3733			
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	203	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	164	-0-	164	367	164	3		Y	-0-				-0-
04		811 N	444	-0-	-367	-0-	324	1	105	2	Y	14	9	1	5
							15	9							
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	198	1	50	2	Y	14	10	1	9
							15	9							
06		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2168	1	568	2	Y	100	83	1	26
							110	9							
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	282	1	908	2	Y	150	134	1	42
							165	9							
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	146	1	250	2	Y	154	149	1	47
							169	9							
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	144	1	150	9	Y	136	137	1	46
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	177	2	142	9	Y	129	143	1	32
11		300 N	242	-0-	-58	-0-	114	2	128	9	Y	116	74	1	74
*12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	234	2	136	9	Y	124	151	1	47
TOTAL GAS PROD:				7,202		TOTAL CONDENSATE PROD:				937					

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)				74429 099	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
MCCASLIN, CHARLES L.				WELL #:	18-D	RRCID ->	158260	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	N/A		

01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	1254	-0-	1254	1254	1254	3		Y	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2346	1092	3		Y	-0-			-0-		
04	1800 N	1325	-0-	-475	1871	1000	1	325	2	Y	-0-		-0-		
05	3100 N	2112	-0-	-988	883	1684	1	428	2	Y	-0-		-0-		
06	2460 N	1577	-0-	-883	-0-	1250	1	327	2	Y	-0-		-0-		
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1647	1	327	2	Y	-0-		-0-		
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	808	1	1372	2	Y	-0-		-0-		
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	792	1	982	2	Y	-0-		-0-		
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-		
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-		
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				18,440	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RAMIRENA, SW. (SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. 833587
 RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	775 N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					87	
02	672 N	544	-0-	-128	-0-	525	2	19	9	N	17					104	
03	651 N	513	-0-	-138	-0-	510	2	3	9	N	3					107	
04	600 N	273	-0-	-327	-0-	264	2	9	9	N	8					115	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					115	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					115	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
TOTAL GAS PROD:		1,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

RAY		//CONT.//		74891 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544		PERF. 3439 - 3453	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	612	-0-	-163	-0-	612 2		N	-0-			21
02	672 N	525	-0-	-147	-0-	525 2		N	-0-			21
03	651 N	509	-0-	-142	-0-	509 2		N	-0-			21
04	600 N	264	-0-	-336	-0-	264 2		N	-0-			21
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			21
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			21
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		1,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)				74901 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
HUGHES				WELL #:	1	RRCID -> 266060	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3442 -	3446
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	142			184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	138	230	1	92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	128	175	1	45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	168	161	1	52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	149	153	1	48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	160	166	1	42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	171	161	1	52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	168	156	1	64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	165	159	1	70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	169	166	1	73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	166	165	1	74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	167	163	1	78
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,891				

SYDSON ENERGY, INC.				833587											
BOOTHE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257633	COMPL. DATE 07/30/2010				TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3423 - 3502	
01	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	2559	2	22	9	N	20			78	
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2771	2	33	9	N	30			108	
03	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2717	2	22	9	N	20			128	
04	2610 X	2401	-0-	-209	-0-	2384	2	17	9	N	15			143	
05	3100 X	2619	-0-	-481	-0-	2610	2		9	N	8			151	
06	3000 X	2094	-0-	-906	-0-	2076	2	18	9	N	16			167	
07	3100 X	1475	-0-	-1625	-0-	1468	2		7	N	6			173	
08	2728 X	2462	-0-	-266	-0-	2460	2		2	N	2			175	
09	2520 X	1253	-0-	-1267	-0-	1253	2			N	-0-			175	
10	2604 X	1575	-0-	-1029	-0-	1468	2	107	9	N	97			272	
11	2370 X	1483	-0-	-887	-0-	1472	2	11	9	N	10	176	1	106	
12	2449 X	1365	-0-	-1084	-0-	1365	2			N	-0-			106	
TOTAL GAS PROD:		24,851				TOTAL CONDENSATE PROD:				224					

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)				//CONT.//		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.				//CONT.//		833587													
WALTON				WELL #:		1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3066 - 3526					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		775 X	568	-0-	-207	-0-			460 2			108 9	N	98		171 1			42
02		715 X	715	-0-	-0-	-0-			577 2			138 9	N	125					167
03		659 X	659	-0-	-0-	-0-			593 2			66 9	N	60		168 1			59
04		666 X	666	-0-	-0-	-0-			545 2			121 9	N	110					169
05		806 X	635	-0-	-171	-0-			594 2			41 9	N	37		180 1			26
06		780 X	603	-0-	-177	-0-			509 2			94 9	N	85					111
07		806 X	480	-0-	-326	-0-			413 2			67 9	N	61					172
08		682 X	148	-0-	-534	-0-			128 2			20 9	N	18		171 1			19
09		660 X	282	-0-	-378	-0-			282 2				N	-0-					19
10		620 X	158	-0-	-462	-0-			158 2				N	-0-					19
11		600 X	415	-0-	-185	-0-			299 2			116 9	N	105					124
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-							N	75		175 1			24
TOTAL GAS PROD:			5,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			774										

JAMES STAPLES, JR.				WELL #:	1	RRCID -> 265533	COMPL. DATE 06/04/2012	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3157	- 3637
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALTON				WELL #:	2	RRCID -> 265536	COMPL.	DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH	3697	PERF.	2830 -	3550		
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1650	2	127	9	N	115	171	1	96
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1483	2	294	9	N	267	320	1	43
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1563	2	167	9	N	152			195
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1082	2	118	9	N	107	182	1	120
05	1302	N	382	-0-	-920	-0-	299	2	83	9	N	75			195
06	1260	N	984	-0-	-276	-0-	816	2	168	9	N	153	168	1	180
07	1240	N	887	-0-	-353	-0-	736	2	151	9	N	137	162	1	155
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	933	2	153	9	N	139	164	1	130
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1040	2	141	9	N	128	165	1	93
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	806	2	121	9	N	110	180	1	23
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	872	2	86	9	N	78			101
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1026	2	94	9	N	85			186
TOTAL GAS PROD:				14,009				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,546			

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)			//CONT.//		74901 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.			//CONT.//		833587										
RUBOTTOM			WELL #:		1	RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL	DEPTH	3735	PERF. 3426 -	3460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	558 X	260	-0-	-298	-0-	194	2	66	9	N	60	177	1	79	
02	420 X	392	-0-	-28	-0-	278	2	114	9	N	104			183	
03	465 X	400	-0-	-65	-0-	283	2	117	9	N	106	173	1	116	
04	450 X	341	-0-	-109	-0-	243	2	98	9	N	89	172	1	33	
05	434 X	249	-0-	-185	-0-	197	2	52	9	N	47			80	
06	420 X	347	-0-	-73	-0-	227	2	120	9	N	109			189	
07	434 X	330	-0-	-104	-0-	218	2	112	9	N	102	178	1	113	
08	403 X	402	-0-	-1	-0-	314	2	88	9	N	80	169	1	24	
09	435 X	435	-0-	-0-	-0-	352	2	83	9	N	75			99	
10	372 X	253	-0-	-119	-0-	203	2	50	9	N	45			144	
11	390 X	339	-0-	-51	-0-	234	2	105	9	N	95	176	1	63	
12	465 X	426	-0-	-39	-0-	315	2	111	9	N	101			164	
TOTAL GAS PROD:		4,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,013							

TULSITA RAY				WELL #:	94	RRCID ->	275680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 2964 - 3330
01	0 W	2477	-0-	2477	24517	2477	2	N	-0-			30
02	0 W	1978	-0-	1978	26495	1978	2	N	-0-			30
03	0 W	1683	-0-	1683	28178	1683	2	N	-0-			30
04	0 W	2385	-0-	2385	30563	2385	2	N	-0-			30
05	0 W	2474	-0-	2474	33037	2474	2	N	-0-			30
06	0 W	1224	-0-	1224	34261	1224	2	N	-0-			30
07	35724 X	1463	-0-	-34261	-0-	1463	2	N	-0-			30
08	2480 X	1101	-0-	-1379	-0-	1101	2	N	-0-			30
09	2400 X	1000	-0-	-1400	-0-	1000	2	N	-0-			30
10	2480 X	901	-0-	-1579	-0-	901	2	N	-0-			30
11	1410 X	870	-0-	-540	-0-	870	2	N	-0-			30
12	1457 X	801	-0-	-656	-0-	801	2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		18,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY-WILCOX (LULING)				74947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620								
STAUSS, IDA ET AL UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 003860	COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7764 - 7770		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960	
								TOTAL DEPTH 8017	
								PERF. 8038 - 8042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2		
02	2632 X	2571	-0-	-61	-0-	2571	2		
03	2883 X	1190	-0-	-1693	-0-	1190	2		
04	2820 X	1986	-0-	-834	-0-	1986	2		
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		
06	2820 X	1882	-0-	-938	-0-	1882	2		
07	2852 X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2		
08	3100 X	1207	-0-	-1893	-0-	1207	2		
09	3000 X	1327	-0-	-1673	-0-	1327	2		
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		
*12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		
TOTAL GAS PROD:		27,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)				74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620								
STAUSS,	IDA	ET	AL UNIT	WELL #:		RRCID	-> 003867	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8148 - 8154
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
04	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
08	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
*12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				679	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CBCB&G UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	121518	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8170	-	8180
01	136	N	136	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,550		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10		124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			474		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10		93 X	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11		90 X	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			420		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)				75612 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 225897	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5464	-	5474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REFUGIO-FOX (KWA SAND)				75612 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SCANIO, M.				WELL #: 2D	RRCID -> 189411	COMPL. DATE 04/17/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3652	-	3658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REFUGIO-FOX (1675)				75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 2D	RRCID -> 183403	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 1724	-	1727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.// 75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FOX, W. J. "A"		WELL #: A 40		RRCID -> 207253		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAMBERT-ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 262874		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

W. J. FOX 'A'		WELL #: 44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711		
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-	-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3100)			75612 264	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
COLOMA OIL & GAS CORP.			168920								
FOX, W. J.			WELL #:	3	RRCID -> 003884	COMPL. DATE 10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3062	-	3067
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REFUGIO-FOX (3300)			75612 288	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY			292290								
ROBERT HEARD GAS UNIT			WELL #:	2A	RRCID -> 106953	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3350	-	3355
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REFUGIO-FOX (3500 A)			75612 336	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DILLARD OIL COMPANY			219720								
FOX, W. E.			WELL #:	1	RRCID -> 003892	COMPL. DATE 07/20/1946	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 3481	-	3489
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REFUGIO-FOX (3940)				75612 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
W. J. FOX 'A'				WELL #: 20	RRCID -> 273209	COMPL. DATE 04/12/2014	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 3961	-	3967			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8556 #	3891	-0-	-4665	-0-	2949 1 788 3	154 2	N	-0-		-0-		
02	3354 R	3354	-0-	-0-	-0-	2446 1 686 3	222 2	N	-0-		-0-		
03	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2283 1 440 3	99 2	N	-0-		-0-		
04	7710 #	4424	-0-	-3286	-0-	3421 1 968 3	35 2	N	-0-		-0-		
05	4466 R	4466	-0-	-0-	-0-	3310 1 914 3	242 2	N	-0-		-0-		
06	3780 #	2087	-0-	-1693	-0-	1486 1 593 3	8 2	N	-0-		-0-		
07	4557 #	1885	-0-	-2672	-0-	1438 1 443 3	4 2	N	-0-		-0-		
08	T. A.	3227	-0-	3227	3227	2382 1 830 3	15 2	N	-0-		-0-		
09	T. A.	2820	-0-	2820	6047	2231 1 586 3	3 2	N	-0-		-0-		
10	T. A.	1037	-0-	1037	7084	697 1 339 3	1 2	N	-0-		-0-		
11	T. A.	89	-0-	89	7173	68 1 18 3	3 2	N	-0-		-0-		
12	T. A.	288	-0-	288	7461	265 1 18 3	5 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		30,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REFUGIO-FOX (4700)				75612 516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
W. J. FOX 'A'				WELL #: 16	RRCID -> 272306	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 5934	PERF. 4792	-	4799	
01	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REFUGIO-FOX (4900)				75612 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
SCANIO, M "B"				WELL #: 1	RRCID -> 114263	COMPL. DATE 05/28/1984	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 4912	-	4915				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-					75
02	3444 #	2510	-0-	-934	-0-	2497	2	13 9	N	12					87
03	3627 #	2826	-0-	-801	-0-	2811	2	15 9	N	14					101
04	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-					101
05	1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1682	2	15 9	N	14					115
06	3278 R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-					115
07	3703 R	3703	-0-	-0-	-0-	3702	2	1 9	N	1	86	1			30
08	3247 R	3247	-0-	-0-	-0-	3245	2	2 9	N	2					32
09	3270 #	2113	-0-	-1157	-0-	2112	2	1 9	N	1					33
10	3379 #	2383	-0-	-996	-0-	2383	2		N	-0-					33
*11	3570 #	2647	-0-	-923	-0-	2643	2	4 9	N	4					37
12	3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:		26,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		48									

REFUGIO-FOX (5000)				75612 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.				022499								
FOX, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 003898	COMPL. DATE 05/08/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4999	-	5009	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
PLUGGED AND ABANDONED				12/16/2014	-	PLUGGED 12/16/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO-FOX (5500)				75612 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 2F	RRCID -> 159376	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 5516	-	5522	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6051 - 6056					

M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REFUGIO-FOX (6220)				75612 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	4	RRCID -> 185226	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6202 -	6210
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
W. J. FOX 'A'				WELL #:	42	RRCID ->	274975	COMPL.	DATE	11/19/2014	TOTAL	DEPTH	7514	PERF.	6100 - 6228
01	SHUT IN	8216	-0-	8216	17021	6227	1	326	2	N	-0-				-0-
						1663	3								
02	SHUT IN	11348	-0-	11348	28369	8275	1	753	2	N	-0-				-0-
						2320	3								
03	SHUT IN	10017	-0-	10017	38386	8103	1	349	2	N	-0-				-0-
						1565	3								
04	SHUT IN	14781	-0-	14781	53167	11431	1	116	2	N	-0-				-0-
						3234	3								
05	66944 X	13777	-0-	-53167	-0-	10210	1	746	2	N	-0-				-0-
						2821	3								
06	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	4586	1	24	2	N	-0-				-0-
						1829	3								
07	SHUT IN	5791	-0-	5791	5791	4415	1	13	2	N	-0-				-0-
						1363	3								
08	14892 X	9101	-0-	-5791	-0-	6719	1	43	2	N	-0-				-0-
						2339	3								
09	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	6415	1	9	2	N	-0-				-0-
						1688	3								
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2006	1	1	2	N	-0-				-0-
						977	3								
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	195	1	10	2	N	-0-				-0-
						49	3								
*12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1226	1	23	2	N	-0-				-0-
						83	3								
TOTAL GAS PROD:		92,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REFUGIO-FOX (6300)				75612 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO									
G. & M. ENERGY COMPANY				292290												
HEARD				WELL #:	2	RRCID -> 086341	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6389 - 6395						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

REFUGIO-FOX (6300 A)				75612 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	2	RRCID -> 132936	COMPL. DATE 11/18/1989	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6237 - 6239		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REFUGIO-FOX (6400)				75612 825	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
TRACT 72				WELL #:	2	RRCID -> 150100	COMPL. DATE 03/08/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6392 - 6395		
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-	-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-				N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REFUGIO-FOX (6600)				75612 920	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599														
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	10	RRCID -> 207964				COMPL. DATE 11/15/2004				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555				
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-	6	1				3
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-		200	2	67	9	Y	61	36	1				28
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-		196	2	134	9	Y	122	111	1				39
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-		271	2	183	9	Y	166	155	1				50
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-		427	2	123	9	Y	112	127	1				35
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-		594	2	112	9	Y	102	116	1				21
07	465 N	375	-0-	-90	-0-		264	2	111	9	Y	101	102	1				20
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-		178	2	127	9	Y	115	100	1				35
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-		539	2	130	9	Y	118	99	1				54
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-		53	2	128	9	Y	116	137	1				33
11	300 N	175	-0-	-125	-0-		23	2	152	9	Y	138	123	1				48
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y	NO RPT						48
TOTAL GAS PROD:				4,012	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,151									

MIGUELITA SCANIO				WELL #:	20	RRCID -> 244399	COMPL.	DATE 10/31/2008	TOTAL	DEPTH 7400	PERF. 6608 - 6611		
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	233	262	1	58	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	65	2	288 9	Y	262	264	1	56
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	33	2	41 9	Y	37	79	1	14
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	163	2	365 9	Y	332	229	1	117
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	340	2	649 9	Y	590	587	1	120
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	696	2	403 9	Y	366	384	1	102
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1074	2	403 9	Y	366	401	1	67
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	362	2	332 9	Y	302	255	1	114
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	255	2	418 9	Y	380	430	1	64
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	247	2	384 9	Y	349	340	1	73
11	660 N	557	-0-	-103	-0-	234	2	323 9	Y	294	257	1	110
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT				110
TOTAL GAS PROD:				7,075	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,511				

MIGUELITA SCANIO				WELL #:	14	RRCID ->	269669	COMPL.	DATE	11/08/2012	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6604 -	6607	
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-	12	1			4	
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	301	2	160	9	Y	145	144	1		5	
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	538	2	166	9	Y	151	137	1		19	
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	356	2	67	9	Y	61	66	1		14	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	1			2	
06	3000	N	10951	-0-	7951	7951	10612	2	339	9	Y	308	226	1		84	
07	3100	N	17404	-0-	14304	22255	17108	2	296	9	Y	269	286	1		67	
08	38927	X	16672	-0-	-22255	-0-	16630	2	42	9	Y	38	68	1		37	
09	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2		Y	-0-	31	1			6	
10	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2		Y	-0-	5	1			1	
11	16830	X	3600	-0-	-13230	-0-	3600	2		Y	-0-	1	1			-0-	
12	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-				Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				82,664	TOTAL CONDENSATE PROD:				972								

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																		
W. J. FOX 'A'				WELL #:		50		RRCID ->		271692		COMPL. DATE		09/10/2013		TOTAL DEPTH		8412 PERF. 6826 - 6838				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
										AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE		
*01		7952	X	7952		-0-	-0-	-0-		5474	1	351	2		N	303		348	1			39
										1794	3	333	9									
*02		8095	X	8095		-0-	-0-	-0-		5487	1	573	2		N	250		260	1			29
										1760	3	275	9									
*03		6999	X	6999		-0-	-0-	-0-		5233	1	266	2		N	281		222	1			88
										1191	3	309	9									
*04		1930	X	1930		-0-	-0-	-0-		1273	1	15	2		N	219		259	1			48
										401	3	241	9									
*05		2124	X	2124		-0-	-0-	-0-		1319	1	110	2		N	255		265	1			38
										414	3	281	9									
*06		5981	X	5981		-0-	-0-	-0-		3754	1	26	2		N	215		184	1			69
										1964	3	237	9									
*07		P&A-COND		3986		-0-	3986	3986		2737	1	10	2		N	133		140	1			62
										1093	3	146	9									
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/16/2015																						

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/16/2015

TOTAL GAS PROD: 37,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

REFUGIO-FOX (6750)				75612 960	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	16	RRCID ->	233636	COMPL.	DATE	01/20/2008	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6744 - 6748
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	231	254	1		54
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	276	2	310	9	Y	282	285	1	51
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	366	2	220	9	Y	200	203	1	48
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	295	2	190	9	Y	173	165	1	56
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	233	2	252	9	Y	229	257	1	28
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	691	2	226	9	Y	205	214	1	19
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1729	2	152	9	Y	138	144	1	13
08	10897		10897	-0-	-0-	-0-	10897	2		Y	-0-	9	1		4
09	12395	R	12395	-0-	-0-	-0-	12394	2	1	9	Y	1	4	1	1
10	11369	R	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2		Y	-0-				-0-
11	10560	#	6655	-0-	-3905	-0-	6655	2		Y	-0-				-0-
12	12803	#	NO RPT	-0-	-12803	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 46,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,459

REFUGIO HEARD (1600)				75626 114	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
COX & COX PRODUCTION CO.				183232									
HYNES -C-				WELL #:	1	RRCID ->	032522	COMPL. DATE	02/01/1964	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1656 - 1658
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (1600)		//CONT.// 75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
COX & COX PRODUCTION CO.		//CONT.// 183232								
HYNES, JAMIE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REFUGIO HEARD (3100)		75626 174		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
STARRETT, C. E.		816000								
HEARD, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 060636		COMPL. DATE 07/28/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
REA, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REFUGIO HEARD (4600)														CNTY: REFUGIO	
WYRICK & HUGHES															
SHELLY, T. P.															
WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REFUGIO HEARD (5600)														CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
RYALS															
WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887															
01	2759 #	1746	-0-	-1013	-0-	1746	2				N	-0-			29
02	2324 #	2068	-0-	-256	-0-	2061	2	7	9		N	6			35
03	2573 #	2118	-0-	-455	-0-	2118	2				N	-0-			35
04	2400 #	1982	-0-	-418	-0-	1982	2				N	-0-			35
05	2356 #	1635	-0-	-721	-0-	1614	2	21	9		N	19			54
06	2220 #	1432	-0-	-788	-0-	1431	2	1	9		N	1			55
07	2294 #	204	-0-	-2090	-0-	196	2	8	9		N	7	43	1	19
08	2108 #	97	-0-	-2011	-0-	97	2				N	-0-			19
09	1980 #	132	-0-	-1848	-0-	132	2				N	-0-			19
10	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-						N	3			22
11	1440 #	13	-0-	-1427	-0-	13	2				N	-0-			22
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD: 11,427														TOTAL CONDENSATE PROD: 36	

TSOCO															
HEARD, A. W. J.															
WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

REFUGIO HEARD (6300)														CNTY: REFUGIO	
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.															
REILLY, W. J., ETAL															
WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REFUGIO NEW (1100)														CNTY: REFUGIO	
38 OIL & GAS, L.L.C.															
ROOKE, P. H.															
WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REFUGIO NEW (1450)														CNTY: REFUGIO	
38 OIL & GAS, L.L.C.															
ROOKE, P. H.															
WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REFUGIO NEW (1900)			75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
WALLIS ENERGY, INC.			893997															
LAMBERT, J. A.			WELL #:		9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					

M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

38 OIL & GAS, L.L.C. ROOKE, P. H.				953768 WELL #: 47	RRCID -> 052529	COMPL. DATE 04/28/1972	TOTAL DEPTH 6218	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

ROOKE, P.H.				WELL #:	21	RRCID ->	126381	COMPL. DATE	09/14/1987	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	1809	-	1820
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

REFUGIO, NEW (2450)				75654 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768													
ROOKE, P. H.				WELL #:		17		RRCID -> 147018		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 2453 - 2462			

M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REFUGIO, NEW (3220)				75654 135	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768						
ROOKE, P. H.				WELL #: 15	RRCID -> 063675	COMPL. DATE 07/30/1975	TOTAL DEPTH 4936	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

REFUGIO NEW (3600)				75654 198	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768							
ROOKE, P. H.				WELL #: 24	RRCID -> 220070	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 6438	PERF. 3595	-	3605	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REFUGIO NEW (4850)				75654 396	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768												
ROOKE, P.H.				WELL #:	60	RRCID -> 152490		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH	6214	PERF. 4815	-	4824		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REFUGIO OLD				75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
BAYOU COMPANY, THE				058858						
RYALS, JOHN ESTATE -A-				WELL #: P 1	RRCID -> 106040	COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 4373	- 4400
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RYALS ESTATE				WELL #:	P	7M	RRCID ->	123775	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL	DEPTH	6460	PERF.	6121	-	6123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'BRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014 - P&A 06/03/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
 SHELLEY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
VANCE, S.R.				881498								
STRAUCH, GEORGE EST.		WELL #:		1	RRCID -> 051187	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO OLD (V-3)				75668 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
RYALS, PEARSON EST.		WELL #:		1	RRCID -> 003957	COMPL. DATE 10/07/1960	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5035 - 5039
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POWER, PHIL		WELL #:		10	RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4699 - 4713
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REFUGIO OLD (1500)														CNTY: REFUGIO	
JETGAS COMPANY															
REA, W. L.															
WELL #: 3															
RRCID -> 003942															
COMPL. DATE 09/01/1961															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 1414 - 1419															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REFUGIO OLD (1750)														CNTY: REFUGIO	
JETGAS COMPANY															
REA, W. L.															
WELL #: 1															
RRCID -> 030933															
COMPL. DATE 07/18/1963															
TOTAL DEPTH 2105															
PERF. 1702 - 1706															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REFUGIO OLD (2000)														CNTY: REFUGIO	
WYRICK & HUGHES															
RYALS, SHELLY															
WELL #: 8															
RRCID -> 003947															
COMPL. DATE 06/15/1950															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 1965 - 1970															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO OLD (2960) 75668 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 O'BRIEN, J.J. WELL #: 202 RRCID -> 202079 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2744 - 2746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 STARRETT, C. E. 816000
 RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO OLD (3400)		//CONT.//		75668 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
WYRICK & HUGHES				945880						
RYALS, SHELLY				WELL #: 7	RRCID -> 003953	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3466	- 3470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REFUGIO OLD (4800)				75668 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
KELLY, D. M.				WELL #: 1	RRCID -> 063176	COMPL. DATE 03/01/1975	TOTAL DEPTH	6650	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		02/24/2015		- PLUGGED 02/24/15						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMERALD OIL & GAS LC				250964						
O'BRIEN, J J				WELL #: 2	RRCID -> 247288	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 4957 - 4961	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			32
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-			32
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO OLD (6300)				75668 855	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
EMERALD OIL & GAS LC				250964												
RYALS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	003967	COMPL. DATE	06/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6262	-	6270	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

REFUGIO OLD (6550 FRI0)				75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
SHAY				WELL #:		1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7782 - 7786	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	248	176	1		161
02	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	145	2	411	9	N	374	344	1	191
03	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	192	2	430	9	N	391	520	1	62
04	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	197	2	497	9	N	452	321	1	193
05	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	161	2	362	9	N	329	337	1	185
06	1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1159	2	376	9	N	342	325	1	202
07	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	281	2	288	9	N	262	329	1	135
08	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	257	2	135	9	N	123	164	1	94
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-			94
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	50	2	15	9	N	14	2	1	106
*11	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	364	2	403	9	N	366	410	1	62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:				5,723		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,901					

SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6590	-	6594	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	6915	-0-	6915	B	6915	6915	2	Y	-0-					-0-	
08	6945 X	30	-0-	-6915	B	-0-	9	2	21	9	Y	19	12	1	7	
09	2824 X	2824	-0-	-0-	B	-0-	2824	2			Y	-0-	5	1	2	
10	676 X	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			Y	-0-	2	1	-0-	
11	6690 X	800	-0-	-5890	B	-0-	800	2			Y	-0-			-0-	
12	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				11,245	TOTAL CONDENSATE PROD:				19							

REICHERT (FRI0 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (FRI0 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (MIOCENE 1800) //CONT.// 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. //CONT.// 178381
 PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REIFFERT (YEGUA 5160) 75745 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 REIFFERT "D" WELL #: 3 RRCID -> 190358 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 5162 - 5168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

01	4340 #	2949	-0-	-1391	-0-	120 4 9	2825 2	N	4				89
02	3920 #	3698	-0-	-222	-0-	138 7 2	3488 2	N	65				154
03	4495 #	4036	-0-	-459	-0-	174 7 3	3789 2	N	66				220
04	4350 #	4180	-0-	-170	-0-	174 2 3	3983 2	N	21				241
05	4495 #	4350	-0-	-145	-0-	186 1 0	4154 2	N	9	156 1			94
06	4079 R	4079	-0-	-0-	-0-	180 6 9	3893 2	N	5				99
07	4309 #	4147	-0-	-162	-0-	180 1 7	3950 2	N	15				114
08	4340 #	4325	-0-	-15	-0-	186 1 2	4127 2	N	11				125
09	4200 #	4048	-0-	-152	-0-	180 1 2	3856 2	N	11				136
10	4340 #	4076	-0-	-264	-0-	186 9 9	3881 2	N	8				144
11	4200 #	3712	-0-	-488	-0-	174 1 5	3523 2	N	14				158
12	4340 #	2945	-0-	-1395	-0-	120 4 9	2821 2	N	4				162
TOTAL GAS PROD:		46,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		233							

RENGER (WILCOX 7900)		75947 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
SMOTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 213290		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RENGER (WILCOX 10300)		75947 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
KLIMITCHEK G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 11560 - 11784		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	17112	-0-	17112	17112	217 185 9	16710 2	Y	168	109 1 59
11	0	9482	-0-	9482	26594	205 146 9	9131 2	Y	133	33 1 159
*12	0	8323	-0-	8323	34917	279 108 9	7936 2	Y	98	145 1 112
TOTAL GAS PROD:		34,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		399				

RENGER (WILCOX 12600)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612 PERF. 13072 - 13354		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 223464	COMPL. DATE 09/24/2006	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13760	- 13814
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KLIMITCHEK				WELL #:	1	RRCID -> 223532	COMPL.	DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 14431	PERF.12630	- 13776
01	3968 X	2321	-0-	-1647 B	-1459299	138	1	2056 2 Y	115			284
02	3584 X	979	-0-	-2605 B	-1459299	127	1	883 2 Y	9	183	1	110
03	3968 X	4170	-0-	202 B	-1459097	10	1	3807 2 Y	77			187
04	3120 X	3295	-0-	175 B	-1458922	278	1	2987 2 Y	54			241
05	2852 X	1971	-0-	-881 B	-1458922	85	1	1721 2 Y	35			276
06	3990 X	1605	-0-	-2385 B	-1458922	249	1	1385 2 Y	26	232	1	70
07	4123 X	1819	-0-	-2304 B	-1458922	59	1	1570 2 Y	27			97
08	4185 X	2648	-0-	-1537 B	-1458922	211	1	2339 2 Y	37			134
09	3300 X	1529	-0-	-1771 B	-1458922	39	1	1418 2 Y	36	137	1	33
10	1984 X	2111	-0-	127 B	-1458795	191	1	2018 2 Y	61	73	1	21
11	2550 X	1686	-0-	-864 B	-1458795	29	1	1599 2 Y	46	12	1	55
12	2635 X	787	-0-	-1848 B	-1458795	67	1	726 2 Y	32	50	1	37
TOTAL GAS PROD:				24,921		TOTAL CONDENSATE PROD:				555		

RENGIER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 1127 1 4315 2 N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 325 1 721 2 N -0- -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 357 1 828 2 N -0- -0-
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 479 1 1262 2 N -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 471 1 1220 2 N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 4 9 -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 505 1 834 2 N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 332 1 700 2 N 1 72 1 18
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 168 1 454 2 N 2 20
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 148 1 450 2 N -0- 20
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 428 1 1294 2 N -0- 20
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 517 1 1394 2 N 6 26
 13 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 7 9 -0- -0-
 14 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 585 1 1407 2 N 2 28
 15 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- 2 9 -0- -0-
 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/07/2015 - W/O TO 02-278668

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910
 01 12493 X 5442 -0- -7051 B -0- 1127 1 4315 2 N -0- 85
 02 10864 X 1046 -0- -9818 B -0- 325 1 721 2 N -0- 85
 03 11904 X 1185 -0- -10719 B -0- 357 1 828 2 N -0- 85
 04 9000 X 1741 -0- -7259 B -0- 479 1 1262 2 N -0- 85
 05 8339 X 1695 -0- -6644 B -0- 471 1 1220 2 N -0- 89
 06 5280 X 1339 -0- -3941 B -0- 505 1 834 2 N -0- 89
 07 1798 X 1033 -0- -765 B -0- 332 1 700 2 N 1 72 1 18
 08 1798 X 624 -0- -1174 B -0- 168 1 454 2 N 2 20
 09 1740 X 598 -0- -1142 B -0- 148 1 450 2 N -0- 20
 10 1722 X 1722 -0- -0- B -0- 428 1 1294 2 N -0- 20
 11 1918 X 1918 -0- -0- B -0- 517 1 1394 2 N 6 26
 *12 1994 X 1994 -0- -0- B -0- 585 1 1407 2 N 2 28
 2 9

TOTAL GAS PROD: 20,337

TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524
 01 8262 X 8262 -0- -0- B -0- 1957 1 6305 2 N -0- 73
 02 7616 X 7266 -0- -350 B -0- 2450 1 4816 2 N -0- 73
 03 8432 X 8318 -0- -114 B -0- 2723 1 5595 2 N -0- 73
 04 8160 X 7557 -0- -603 B -0- 2298 1 5259 2 N -0- 73
 05 8277 X 6743 -0- -1534 B -0- 2102 1 4641 2 N -0- 73
 06 8040 X 3366 -0- -4674 B -0- 1456 1 1910 2 N -0- 73
 07 8308 X 5470 -0- -2838 B -0- 1970 1 3497 2 N 3 36 1 40
 08 8814 X 8814 -0- -0- B -0- 2607 1 6207 2 N -0- 40
 09 7560 X 5515 -0- -2045 B -0- 1589 1 3926 2 N -0- 40
 10 8972 X 8972 -0- -0- B -0- 2229 1 6742 2 N 1 21 1 20
 11 7770 X 7719 -0- -51 B -0- 2088 1 5631 2 N -0- 20
 12 8029 X 7376 -0- -653 B -0- 2167 1 5209 2 N -0- 20

TOTAL GAS PROD: 85,378

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RENGER (WILCOX 12600)			//CONT.//		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534			
RODEN GAS UNIT 1			WELL #:		4											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8153 X	2223	-0-	-5930 B	-0-	458	11 9	1754	2	Y	10					61
02	5572 X	2255	-0-	-3317 B	-0-	697	11 9	1547	2	Y	10					71
03	6262 X	2493	-0-	-3769 B	-0-	748	11 9	1734	2	Y	10					81
04	6060 X	2361	-0-	-3699 B	-0-	649	11 9	1709	2	Y	3					84
05	6262 X	2400	-0-	-3862 B	-0-	669	11 9	1731	2	Y	-0-					84
06	2430 X	2310	-0-	-120 B	-0-	871	11 9	1437	2	Y	2					86
07	2511 X	2306	-0-	-205 B	-0-	742	11 9	1562	2	Y	2					88
08	2418 X	2293	-0-	-125 B	-0-	619	11 9	1673	2	Y	1					89
09	2310 N	1576	-0-	-734 B	-0-	389	11 9	1183	2	Y	4					93
10	2294 N	2194	-0-	-100 B	-0-	527	11 9	1595	2	Y	65					158
11	2220 N	2041	-0-	-179 B	-0-	552	11 9	1487	2	Y	2	144	1			16
*12	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	599	11 9	1439	2	Y	2					18
TOTAL GAS PROD:		26,492				TOTAL CONDENSATE PROD:				111						

HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #:	07	RRCID -> 236574	COMPL. DATE 07/01/2008				TOTAL DEPTH 14840		PERF.13914 - 14022		
01	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	3	1	845	2	Y	1	1	8	-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	1	9	797	2	Y	2	2	8	-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	2	9	792	2	Y	5	5	8	-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	6	1	819	2	Y	4	4	8	-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	6	9	946	2	Y	3	3	8	-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	24	1	934	2	Y	4	4	8	-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	4	9	913	2	Y	4	4	8	-0-
08	961 N	916	-0-	-45	B	-0-	12	1	877	2	Y	3	3	8	-0-
09	990 N	685	-0-	-305	B	-0-	3	9	657	2	Y	1	1	8	-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	41	1	960	2	Y	4	4	8	-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	4	9	999	2	Y	5	4	8	1
*12	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	50	1	924	2	Y	16	1	1	16 8 -0-
							18	9							
TOTAL GAS PROD:			10,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

RENGER (WILCOX 12600)			//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
KLIMITCHEK			WELL #:		4	RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14135 - 14184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13708 - 14466	
01	3069 X	1210	-0-	-1859 B	-0-	251	1	959	2	Y	-0-		4
02	2184 X	1986	-0-	-198 B	-0-	617	1	1369	2	Y	-0-		4
03	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	823	1	1909	2	Y	-0-		4
04	3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	953	1	2507	2	Y	-0-		4
05	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	986	1	2553	2	Y	-0-		4
06	3043 X	3043	-0-	-0- B	-0-	1148	1	1895	2	Y	-0-		4
07	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	987	1	2079	2	Y	-0-		4
08	3565 X	2969	-0-	-596 B	-0-	802	1	2167	2	Y	-0-		4
09	3450 X	2326	-0-	-1124 B	-0-	575	1	1751	2	Y	-0-		4
10	3534 X	3052	-0-	-482 B	-0-	758	1	2294	2	Y	-0-		4
11	3030 X	2970	-0-	-60 B	-0-	803	1	2167	2	Y	-0-	4 1	-0-
12	3069 X	2924	-0-	-145 B	-0-	859	1	2065	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,277

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273											
KLM				WELL #:	1	RRCID -> 278880	COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 12723		PERF.11512 - 11525			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
*08	25914 X	25914	-0-	-0- B	-0-	510	1	23129	2	N	2068	1946	1	122	
						2275	9								
09	0 W	26071	-0-	26071 B	26071	499	1	23475	2	N	1906	1788	1	2 8 238	
						2097	9								
10	0 W	24606	-0-	24606 B	50677	523	1	22063	2	N	1836	1802	1	9 8 263	
						2020	9								
11	0 W	17165	-0-	17165 B	67842	349	1	15379	2	N	1306	1224	1	3 8 342	
						1437	9								
12	0 W	20859	-0-	20859 B	88701	502	1	18793	2	N	1422	1599	1	3 8 162	
						1564	9								

TOTAL GAS PROD: 114,615

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,538

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 JAMEX, INC. 429659
 JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	372	-0-	-899 B	-0-	364 2	8 9	N	7				177
02	1148	X	904	-0-	-244 B	-0-	874 2	30 9	N	27				204
03	1271	X	957	-0-	-314 B	-0-	955 2	2 9	N	2				206
04	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	686 1	2921 2	N	-0-				206
05	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	655 1	2694 2	N	-0-				206
06	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	553 1	2668 2	N	-0-				206
07	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	541 1	2634 2	N	-0-				206
08	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381 2		N	-0-				206
09	1789	X	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 2		N	-0-				206
10	2223	X	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 2		N	-0-				206
11	1230	X	1083	-0-	-147 B	-0-	1083 2		N	-0-				206
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT				206
TOTAL GAS PROD:		23,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CLARON CORPORATION 158276
 COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARD ADCOCK (MIocene 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
 ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

01	6603	5654	-0-	-949	505	111	1	5543	2	N	-0-					-0-
02	5418 R	4913	-0-	-505	-0-	96	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	5828 #	5325	-0-	-503	-0-	104	1	5221	2	N	-0-					-0-
04	5520 #	5228	-0-	-292	-0-	102	1	5126	2	N	-0-					-0-
05	5642 #	5304	-0-	-338	-0-	104	1	5200	2	N	-0-					-0-
06	5460 #	4988	-0-	-472	-0-	97	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5908 R	5908	-0-	-0-	-0-	116	1	5792	2	N	-0-					-0-
08	5729 R	5729	-0-	-0-	-0-	112	1	5617	2	N	-0-					-0-
09	5476 R	5476	-0-	-0-	-0-	107	1	5369	2	N	-0-					-0-
10	5921 #	5729	-0-	-192	-0-	112	1	5617	2	N	-0-					-0-
11	5730 #	5350	-0-	-380	-0-	105	1	5245	2	N	-0-					-0-
12	5921 #	5317	-0-	-604	-0-	104	1	5213	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 64,921																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)				77017 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PETTUS HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 184558	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9515	PERF. 9350 - 9358
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROB WELDER (WILCOX 9100)			77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566																
CHICAS LOCAS			WELL #:		3		RRCID -> 254587		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 16494		PERF. 9129 - 9137						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
02	14B2	EXT	336	-0-	336	336	336	1				N	-0-					19	
03	14B2	EXT	421	-0-	421	757	421	1				N	-0-					19	
04	14B2	EXT	279	-0-	279	1036	279	1				N	-0-					19	
05	1348		312	-0-	-1036	-0-	312	1				N	-0-					19	
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	1				N	-0-					19	
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	1				N	-0-					19	
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	1				N	-0-					19	
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	1				N	-0-					19	
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1				N	-0-					19	
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1				N	-0-					19	
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1				N	-0-					19	
TOTAL GAS PROD:			3,170		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
VAQUERO				WELL #:		1	RRCID -> 252942		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13265		PERF. 9314 - 9600		
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-				95
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				95
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				95
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			95
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				95
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-			95
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				95
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			95
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				95
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				95
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-			18
							13	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:				769		TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

ROCHE (6000 SAND)			77538 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095						
ROCHE			WELL #:	8	RRCID -> 251219	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6701 - 6705
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROCHE (6000 SAND)		//CONT.// 77538 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
SALIDA EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744095									
ROCHE		WELL #: 9		RRCID -> 261759		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7279 - 7282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCHE (6400)				77538 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
KOVAR OPERATING, LLC				448984												
ROCHE, K. D. A				WELL #:	27	RRCID ->	148070	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL	DEPTH	6852	PERF.	6452 -	6462	
01	1457	N	837	-0-	-620	-0-	34	1	803	2	Y	-0-			-0-	
02	1316	N	805	-0-	-511	-0-	34	1	771	2	Y	-0-			-0-	
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-			-0-	
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	2	Y	-0-			-0-	
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	56	1	815	2	Y	-0-			-0-	
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	652	1	345	2	Y	-0-			-0-	
07	1550	N	997	-0-	-553	-0-	652	1	345	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10		997	-0-	997	997	652	1	345	2	Y	-0-			-0-	
09	1994	N	997	-0-	-997	-0-	652	1	345	2	Y	-0-			-0-	
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	592	1	661	2	Y	-0-			-0-	
11	960	N	719	-0-	-241	-0-	638	1	81	2	Y	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				11,133	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ROCHE, K. D. A				WELL #:	20	RRCID -> 158279	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 6429 - 6433	
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	-0-	
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	-0-	
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	5	1	3	2	-0-	
09	15	N	7	-0-	-8	-0-	4	1	3	2	-0-	
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	74	1	83	2	-0-	
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	1	10	2	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				307	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	9	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	157	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	157	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	240	-0-	240	240	157	1	83	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	240	-0-	-240	-0-	157	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	185	1	206	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	199	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	12	1	6	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	12	1	6	2	Y	-0-			-0-
09	36 N	18	-0-	-18	-0-	12	1	6	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

01	124 N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	63	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	63	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

01	124 N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	93	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	93	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	142	-0-	-142	-0-	93	1	49	2	Y	-0-			-0-
09	285 N	143	-0-	-142	-0-	94	1	49	2	Y	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	74	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	80	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,319			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	93	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	93	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	142	-0-	-142	-0-	93	1	49	2	Y	-0-			-0-
09	285 N	143	-0-	-142	-0-	94	1	49	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		600			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)			77543 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
ROCHE			WELL #:	12	RRCID ->	188215	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7552 -	7560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SALIDA EXPLORATION, LLC				744095										
ROCHE				WELL #:	1	RRCID -> 227407	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7510	-	7516		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71		
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROCHE				WELL #:	2	RRCID -> 231460	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7528	-	7538
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
 ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ENERGY INTERNATIONAL 251968
 ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCHE, KATHERINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCK RIDGE (800)				77627 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
CHESNUTT OIL & GAS, INC.				147755													
HALL, C. E.				WELL #:		1		RRCID -> 109694		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 830 - 838			
M O				GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
02 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
03 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
04 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
05 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
06 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
07 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
08 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
09 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
10 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
11 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
12 14B DENY				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLLEM (1ST REAGAN)				77985 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311					
YOUNTS	WELL #:	1	RRCID -> 181300	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 12970	PERF.11820	- 11850		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		347
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		347
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		347
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		347
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		347
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		347
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		347
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		347
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180 1	167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IVIE	SWD			WELL #:	2	RRCID ->	194979	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166	-	5196
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROOKE (FRI0 8660)		78123 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124							
ROOKE		WELL #:		RRCID -> 219281		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 9096	
								PERF. 8663 - 8672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELLS (MIOCENE)		78421 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104							
SCHINDLER ET AL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 163772		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 1900	
								PERF. 1464 - 1470	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 172635		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 2000	
								PERF. 1458 - 1464	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1518

ROSS WELLS (MIOCENE) //CONT.// 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 628104
 SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
 TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2006							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	9064	-0-	-4111 B	-0-	390	1	8531	2	N	130	187	1			84
02	11200	X	7798	-0-	-3402 B	-0-	143	9	7476	2	N	119					203
03	11997	X	9930	-0-	-2067 B	-0-	191	1	9393	2	N	150	185	1			168
04	11610	X	8174	-0-	-3436 B	-0-	131	9	7750	2	N	130	186	1			112
05	11210	X	11210	-0-	-0- B	-0-	372	1	10602	2	N	179	182	1			109
06	9720	X	9720	-0-	-0- B	-0-	165	9	9189	2	N	137					246
07	12206	X	12206	-0-	-0- B	-0-	281	1	11538	2	N	162	182	1			226
08	10748	X	10748	-0-	-0- B	-0-	143	9	10133	2	N	134	181	1			179
09	8589	X	8589	-0-	-0- B	-0-	411	1	8094	2	N	100	180	1			99
10	11278	X	11278	-0-	-0- B	-0-	197	9	10636	2	N	182	177	1			104
11	8530	X	8530	-0-	-0- B	-0-	442	1	8067	2	N	142					246
*12	12570	X	12570	-0-	-0- B	-0-	200	9	11966	2	N	210	188	1			268
							307	1									
							156	9									
							373	1									
							231	9									
TOTAL GAS PROD:			119,817					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,775						

STRADER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 228741	COMPL.	DATE 06/25/2007	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.	9741 -	9823	
01	9796 X	7125	-0-	-2671 B	-61968	305	1	6653	2	N	152	179	1	103
02	3724 X	6357	-0-	2633 B	-59335	167	9	6036	2	N	152	179	1	76
03	4123 X	8303	-0-	4180 B	-55155	154	1	7795	2	N	181	177	1	80
04	3990 X	9337	-0-	5347 B	-49808	167	9	8814	2	N	185	175	1	90
05	4123 X	9622	-0-	5499 B	-44309	309	1	9090	2	N	163	178	1	75
06	3990 X	10108	-0-	6118 B	-38191	199	9	9334	2	N	353	175	1	253
07	4123 X	10091	-0-	5968 B	-32223	319	1	9667	2	N	13	174	1	92
08	4123 X	9464	-0-	5341 B	-26882	204	9	8876	2	N	162			254
09	3990 X	8876	-0-	4886 B	-21996	353	1	8116	2	N	339	353	1	240
10	4123 X	8345	-0-	4222 B	-17774	179	9	8012	2	N	-0-			240
11	3990 X	9697	-0-	5707 B	-12067	388	9	9176	2	N	156	179	1	217
12	4123 X	13171	-0-	9048 B	-3019	410	1	12562	2	N	197	180	1	234
						217	9							
TOTAL GAS PROD:			110,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,053					

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1520

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)			//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736														
TURNBOW			WELL #:		2	RRCID -> 229400			COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5153 X	5153	-0-	-0-	B	-0-		218	1	4762	2	N		157	192	1			239
02	3864 X	3709	-0-	-155	B	-0-		173	9										
03	6913 X	4341	-0-	-2572	B	-0-		89	1	3485	2	N		123	185	1			177
04	6690 X	4760	-0-	-1930	B	-0-		135	9										
05	6913 X	4740	-0-	-2173	B	-0-		160	1	4027	2	N		140	185	1			132
06	4980 X	4465	-0-	-515	B	-0-		154	9										
07	4929 X	4120	-0-	-809	B	-0-		161	1	4455	2	N		131	184	1			79
08	4929 X	3959	-0-	-970	B	-0-		144	9										
09	4770 X	3639	-0-	-1131	B	-0-		171	1	4409	2	N		145					224
10	4743 X	4262	-0-	-481	B	-0-		160	9										
11	4470 X	4127	-0-	-343	B	-0-		171	1	4149	2	N		132	182	1			174
*12	6078 X	6078	-0-	-0-	B	-0-		145	9										
								162	1	3830	2	N		116	183	1			107
								128	9										
								168	1	3649	2	N		129					236
								142	9										
								160	1	3360	2	N		108	175	1			169
								119	9										
								168	1	4030	2	N		58					227
								64	9										
								149	1	3928	2	N		45	168	1			104
								50	9										
								178	1	5703	2	N		179	179	1			104
								197	9										

TOTAL GAS PROD: 53,353

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 231133	COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032			
01	3565 X	2216	-0-	-1349 B	-102750	94	1	2049	2	N	66	180	1	38
02	1904 X	720	-0-	-1184 B	-102750	73	9	688	2	N	14			52
03	2511 X	735	-0-	-1776 B	-102750	17	1	671	2	N	34			86
04	2430 X	120	-0-	-2310 B	-102750	15	9	93	2	N	22			108
05	2511 X	2095	-0-	-416 B	-102750	27	1	1866	2	N	143			251
06	2130 X	2705	-0-	575 B	-102175	37	9	2545	2	N	50	183	1	118
07	806 X	353	-0-	-453 B	-102175	3	1	319	2	N	18			136
08	2108 X	670	-0-	-1438 B	-102175	24	9	640	2	N	-0-			136
09	2700 X	906	-0-	-1794 B	-102175	72	1	842	2	N	22			158
10	2790 X	739	-0-	-2051 B	-102175	157	9	688	2	N	20			178
11	2700 X	801	-0-	-1899 B	-102175	105	1	751	2	N	20			198
12	930 X	2165	-0-	1235 B	-100940	55	9	2042	2	N	54			252
						14	1							
						20	9							
						30	1							
						40	1							
						24	9							
						29	1							
						22	9							
						28	1							
						22	9							
						64	1							
						59	9							

TOTAL GAS PROD: 14,225

TOTAL CONDENSATE PROD: 463

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 FIVE-JAB, INC. 271310
 MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9421 - 9612

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BELLOW OPERATING CO., L. C. 063857
 GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF. 10306 - 10312

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	3410 #	3176	-0-	-234	-0-	3125	2	51	9	Y	46						195
02	3080 #	2129	-0-	-951	-0-	2101	2	28	9	Y	25						220
03	3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	3552	2	14	9	Y	13						233
04	3240 #	2991	-0-	-249	-0-	2980	2	11	9	Y	10	180	0				63
05	3348 #	2075	-0-	-1273	-0-	2061	2	14	9	Y	13						76
06	3450 #	2694	-0-	-756	-0-	2681	2	13	9	Y	12						88
07	3565 #	3207	-0-	-358	-0-	3170	2	37	9	Y	34						122
08	2834	2834	-0-	-0-	-0-	2817	2	17	9	Y	15						137
09	3050	3050	-0-	-0-	-0-	3028	2	22	9	Y	20						157
10	3240	3240	-0-	-0-	-0-	3229	2	11	9	Y	10						167
11	2520	2520	-0-	-0-	-0-	2508	2	12	9	Y	11						178
12	434	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT						178
TOTAL GAS PROD:		31,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		209									

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	341	1			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	343	1			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	171	1			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	344	1			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	172	1			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	341	1			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	171	1			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	345	1			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	181	1			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	350	1			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	181	1			162
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				2,879						

RUSSEK		78988 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884																	
BARNES		WELL #:		1		RRCID -> 091441		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 5260 - 5266							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-			17 1	320 2	N		-0-							-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-			32 1	457 2	N		-0-							-0-
03	434 N	374	-0-	-60	-0-			19 1	355 2	N		-0-							-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-			20 1	290 2	N		-0-							-0-
05	527 N	301	-0-	-226	-0-			19 1	282 2	N		-0-							-0-
06	360 N	198	-0-	-162	-0-			13 1	185 2	N		-0-							-0-
07	310 N	171	-0-	-139	-0-			10 1	161 2	N		-0-							-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-			17 1	280 2	N		1		1 8					-0-
								1 9											
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-			19 1	191 2	N		-0-							-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-			17 1	344 2	N		-0-							-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-			18 1	307 2	N		-0-							-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-			19 1	282 2	N		-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

RUSSEK (7730)				78988 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
VIPER S.W.D., LLC				886209					
BARNES				WELL #:	1	RRCID -> 262206	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH 15526	PERF. 7720 - 7822
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02	LEASE 10938	02/01/2013			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY				906420		RRCID -> 237954		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7729 - 7733	
DEBORD				WELL #:									
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				318
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/06/2009									
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RYAN (WILCOX 10,600)				79140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC				129692	RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006				TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324					
KLIMITCHEK				WELL #:	2											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1116	-0-	-496	-0-	65	1	965	2	N	78					106
02	1316 N	1123	-0-	-193	-0-	86	9	1008	2	N	15					121
03	1364 N	443	-0-	-921	-0-	17	9	404	2	N	8					129
04	1080 N	863	-0-	-217	-0-	30	1	787	2	N	9					138
05	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	9	9	1043	2	N	13					151
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	817	2	N	10	128	1			33
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	10	9	1029	2	N	5					38
08	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	11	9	952	2	N	4					42
09	930 N	505	-0-	-425	-0-	109	1	478	2	N	3	22	0			23
10	1178 N	98	-0-	-1080	-0-	24	1	97	2	N	-0-					23
11	1020 N	819	-0-	-201	-0-	3	9	801	2	N	-0-					23
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	1	1	693	2	N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		10,053				TOTAL CONDENSATE PROD:				145						

KLIMITCHEK				WELL #:	4	RRCID -> 238777	COMPL. DATE 07/08/2008				TOTAL DEPTH 14500	PERF.12362 - 14184	
01	1550 N	830	-0-	-720	-0-	54 9	1 9	767	2	N	8		112
02	1260 N	898	-0-	-362	-0-	56 14	1 9	828	2	N	13		125
03	806 N	742	-0-	-64	-0-	43 21	1 9	678	2	N	19		144
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	860	2	N	10		154
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	27 31	1 9	1130	2	N	28		182
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	881	2	N	8		190
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	1200	2	N	14	164 1	40
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	18 33	1 9	1132	2	N	30		70
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	33 96	1 9	830	2	N	87		157
10	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	34 30	1 9	1138	2	N	27		184
11	1140 N	978	-0-	-162	-0-	23 19	1 9	936	2	N	17	161 1	40
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26 24	1 9	1120	2	N	22		62
TOTAL GAS PROD:		12,193				TOTAL CONDENSATE PROD:				283			

SAINT ARMO (MACKHANK)				79595	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.				884527												
SCHENDEL				WELL #:	1	RRCID -> 207971		COMPL.	DATE	01/07/2005	TOTAL	DEPTH	12508	PERF.10336 - 10378		
01	248	X	167	-0-	-81	-0-	76	3	91	9	N	83			321	
02	168	X	96	-0-	-72	-0-	53	3	43	9	N	39			360	
03	217	X	48	-0-	-169	-0-	29	3	19	9	N	17			377	
04	210	X	135	-0-	-75	-0-	5	3	130	9	N	118	179	1	316	
05	217	X	180	-0-	-37	-0-	2	3	178	9	N	162	184	1	294	
06	150	X	70	-0-	-80	-0-	7	3	63	9	N	57			351	
07	155	X	14	-0-	-141	-0-	1	3	13	9	N	12	183	1	180	
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	55			235	
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	16			251	
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	16			267	
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	52			319	
12	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			319	
TOTAL GAS PROD:				710	TOTAL CONDENSATE PROD:				627							

SAINT ARMO (MACKHANK)														CNTY: GOLIAD	
VENTEX OPERATING CORP.															
SCENDEL A															
WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-				274
02	7812 X	4546	-0-	-3266	-0-	4546	3			N	-0-				274
03	8122 X	4575	-0-	-3547	-0-	4575	3			N	-0-				274
04	8400 X	1487	-0-	-6913	-0-	1487	3			N	-0-				274
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-				274
06	8400 X	656	-0-	-7744	-0-	656	3			N	-0-				274
07	5022 X	303	-0-	-4719	-0-	303	3			N	-0-				274
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-				274
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				274
10	682 X	62	-0-	-620	-0-	62	3			N	-0-				274
11	660 X	14	-0-	-646	-0-	14	3			N	-0-				274
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				274
TOTAL GAS PROD: 20,318														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SCENDEL A														WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201	
01	19716 X	14092	-0-	-5624	-0-	13986	3	106	9	N	96				436
02	17332 X	12484	-0-	-4848	-0-	12454	3	30	9	N	27	186	1		277
03	18259 X	13761	-0-	-4498	-0-	13711	3	50	9	N	45				322
04	17670 X	13200	-0-	-4470	-0-	13193	3	7	9	N	6	183	1		145
05	17391 X	14473	-0-	-2918	-0-	14473	3			N	-0-				145
06	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	3			N	-0-				145
07	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	14910	3	37	9	N	34				179
08	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	14670	3	25	9	N	23				202
09	14040 X	11732	-0-	-2308	-0-	11691	3	41	9	N	37				239
10	14942 X	14420	-0-	-522	-0-	14389	3	31	9	N	28	178	1		89
11	14460 X	13391	-0-	-1069	-0-	13289	3	102	9	N	93				182
12	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT				182
TOTAL GAS PROD: 151,240														TOTAL CONDENSATE PROD: 389	

PATTON														WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310	
01	9734 X	6824	-0-	-2910	-0-	6725	3	99	9	N	90				198
02	8792 X	6547	-0-	-2245	-0-	6472	3	75	9	N	68				266
03	9734 X	7237	-0-	-2497	-0-	7147	3	90	9	N	82	177	1		171
04	9210 X	7305	-0-	-1905	-0-	7194	3	111	9	N	101	175	1		97
05	8649 X	7762	-0-	-887	-0-	7666	3	96	9	N	87				184
06	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7370	3	86	9	N	78				262
07	7564 X	7497	-0-	-67	-0-	7449	3	48	9	N	44	176	1		130
08	7750 X	6971	-0-	-779	-0-	6918	3	53	9	N	48				178
09	7500 X	4184	-0-	-3316	-0-	4145	3	39	9	N	35				213
10	7750 X	7045	-0-	-705	-0-	7004	3	41	9	N	37				250
11	7470 X	6021	-0-	-1449	-0-	5977	3	44	9	N	40	179	1		111
12	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT				111
TOTAL GAS PROD: 74,849														TOTAL CONDENSATE PROD: 710	

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)				79595 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.				884527											
SCHENDEL A				WELL #:	2	RRCID ->	255165	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12398 - 12402		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PATTON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 258747	COMPL.	DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	11785	PERF. 11492 - 11538	
01	20460 #	8922	-0-	-11538	-0-	8753	3	169	9	N	154	182	1	224
02	16324 #	7082	-0-	-9242	-0-	6966	3	116	9	N	105			329
03	16306 #	8079	-0-	-8227	-0-	7956	3	123	9	N	112			441
04	13530 #	8528	-0-	-5002	-0-	8460	3	68	9	N	62	349	1	154
05	11718 #	8689	-0-	-3029	-0-	8577	3	112	9	N	102			256
06	8640 #	8561	-0-	-79	-0-	8456	3	105	9	N	95			351
07	8804 #	7067	-0-	-1737	-0-	7015	3	52	9	N	47	184	1	214
08	8804 #	5543	-0-	-3261	-0-	5463	3	80	9	N	73			287
09	8550 #	2610	-0-	-5940	-0-	2555	3	55	9	N	50			337
10	8835 #	3764	-0-	-5071	-0-	3756	3	8	9	N	7	177	1	167
11	8550 #	5157	-0-	-3393	-0-	5093	3	64	9	N	58			225
12	7068 #	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT			225
TOTAL GAS PROD:				74,002	TOTAL CONDENSATE PROD:				865					

SAINT ARMO (YEGUA 5100)				79595 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.				884527								
MUHLSTEIN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 251334	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5656 - 5675	
01	2542 N	1771	-0-	-771	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
02	2296 N	1357	-0-	-939	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
03	2542 N	1527	-0-	-1015	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	617	-0-	-871	-0-	588 3	29 9	N	26			26
06	1470 N	234	-0-	-1236	-0-	234 3		N	-0-			26
07	1364 N	52	-0-	-1312	-0-	52 3		N	-0-			26
08	620 N	53	-0-	-567	-0-	53 3		N	-0-			26
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-			26
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			26
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			26
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:				7,310	TOTAL CONDENSATE PROD:				26			

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SALEM (1300)		//CONT.//		79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697										
MCCAN, JR. ET AL		WELL #:		26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 1394 - 1399		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-			-0-
05	527 N	340	-0-	-187	-0-	340	1			N	-0-			-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	1			N	-0-			-0-
07	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	1			N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	1			N	-0-			-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MC CAN				WELL #:	D	2	RRCID ->	270304	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	1330	-	1340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SALEM (1420)				79782 145	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697					
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT				WELL #:	RRCID -> 109437	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH	6158	PERF. 1436 - 1441
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252 #	160	-0-	-92	-0-	160	1			N	-0-					-0-
03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
04	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	1			N	-0-					-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
07	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	1			N	-0-					-0-
08	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	1			N	-0-					-0-
09	390 #	340	-0-	-50	-0-	340	1			N	-0-					-0-
10	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	390 #	321	-0-	-69	-0-	321	1			N	-0-					-0-
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C.		189918									
MUSSELMAN		WELL #: 5		RRCID -> 276040		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 1856 - 1860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6262 X	5505	-0-	-757	-0-	5505 2	N	-0-			-0-
02	5656 X	4533	-0-	-1123	-0-	4533 2	N	-0-			-0-
03	6262 X	4297	-0-	-1965	-0-	4297 2	N	-0-			-0-
04	6060 X	5043	-0-	-1017	-0-	5043 2	N	-0-			-0-
05	5518 X	4191	-0-	-1327	-0-	4191 2	N	-0-			-0-
06	5340 X	3126	-0-	-2214	-0-	3126 2	N	-0-			-0-
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2	N	-0-			-0-
08	5208 X	2542	-0-	-2666	-0-	2542 2	N	-0-			-0-
09	5040 X	4711	-0-	-329	-0-	4711 2	N	-0-			-0-
10	5859 X	4105	-0-	-1754	-0-	4105 2	N	-0-			-0-
11	5670 X	3953	-0-	-1717	-0-	3953 2	N	-0-			-0-
12	5859 X	3847	-0-	-2012	-0-	3847 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM (2000)		79782 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122									
MUSSELMAN, ROSE		WELL #: 3A		RRCID -> 125095		COMPL. DATE 09/11/1986		TOTAL DEPTH 3016		PERF. 2012 - 2046	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
KONRAD		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3149 - 3152	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM (3200)		79782 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345							
GARCITAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 219798		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4200	
								PERF. 3278 - 3287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	1105	-0-	-1561	-0-	1105 2	N	-0-	-0-
02	2856 X	911	-0-	-1945	-0-	911 2	N	-0-	-0-
03	3162 X	821	-0-	-2341	-0-	821 2	N	-0-	-0-
04	3060 X	1056	-0-	-2004	-0-	1056 2	N	-0-	-0-
05	2108 X	1081	-0-	-1027	-0-	1081 2	N	-0-	-0-
06	1080 X	661	-0-	-419	-0-	661 2	N	-0-	-0-
07	1085 X	143	-0-	-942	-0-	143 2	N	-0-	-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-	-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-	-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-	-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-	-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARCITAS RANCH		WELL #: 7 C		RRCID -> 259770		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641	
								PERF. 3245 - 3251	
01	1085 X	428	-0-	-657	-0-	428 2	N	-0-	-0-
02	784 X	329	-0-	-455	-0-	329 2	N	-0-	-0-
03	868 X	244	-0-	-624	-0-	244 2	N	-0-	-0-
04	630 X	353	-0-	-277	-0-	353 2	N	-0-	-0-
05	434 X	306	-0-	-128	-0-	306 2	N	-0-	-0-
06	420 X	301	-0-	-119	-0-	301 2	N	-0-	-0-
07	372 X	114	-0-	-258	-0-	114 2	N	-0-	-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SALEM (3400)		79782 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345							
GARCITAS RANCH		WELL #: 7T		RRCID -> 259771		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641	
								PERF. 3375 - 3380	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SALEM (3700)			79782 860			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA									
PINTAIL OIL & GAS, LLC			665697																		
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"			WELL #:		2	RRCID -> 108138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 2790 - 2824							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SALEM (3750)				79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
DIEBEL "B"				WELL #:		1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3830 - 3832	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIEBEL "C"					WELL #:		1	RRCID -> 217781	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3751	-	3753
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALEM, EAST (2400)				79783 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
MEEK				WELL #:	3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2320 - 2323		
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

INLAND OCEAN, INC.				424607													
SIBLEY				WELL #:		1		RRCID -> 254598		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH		4610		PERF. 2537 - 2539	
01	7130	X	6625	-0-	-505	-0-	64	1	6561	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	4395	-0-	-2045	-0-	45	1	4350	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	38	1	6895	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6000	-0-	-944	-0-	56	1	5944	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5718	-0-	-702	-0-	59	1	5659	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5946	-0-	-1184	-0-	58	1	5888	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	3999	-0-	-3131	-0-	41	1	3958	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	3493	-0-	-3407	-0-	34	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	3731	-0-	-2283	-0-	37	1	3694	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	3886	-0-	-1874	-0-	40	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	3631	-0-	-2321	-0-	38	1	3593	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				54,357		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)				79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
MUSSELMAN				WELL #:	C 1	RRCID -> 231650	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2519 - 2522	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
 HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	186	1	971	2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1156	-0-	-412	-0-	168	1	988	2	N	-0-		-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	186	1	1072	2	N	-0-		-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	180	1	804	2	N	-0-		-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	186	1	636	2	N	-0-		-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	180	1	458	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	56	-0-	-967	-0-	6	1	50	2	N	-0-		-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 6,071													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2400) //CONT.// 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) CREST PETROLEUM, LLC LOCKWOOD, M. G.				80117 188 189894	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
WELL #:				2 U	RRCID -> 004049	COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405	-	7428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3286 #	390	-0-	-2896	-0-		13 1		333 2	Y	40	40	1		10
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-		44 9		58 2	Y	3	3	1		10
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-		2 1		198 2	Y	11	11	1		10
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-		3 9		459 2	Y	31	31	1		10
05	446 R	446	-0-	-0-	-0-		8 1		429 2	Y	-0-				10
06	390 #	310	-0-	-80	-0-		12 1		298 2	Y	-0-				10
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-		12 1		254 2	Y	25	25	1		10
08	DLQ G-10	341	-0-	341	341		10 1		328 2	Y	-0-				10
09	DLQ G-10	249	-0-	249	590		239 1		10 2	Y	-0-				10
10	DLQ G-10	126	-0-	126	716		121 1		5 2	Y	-0-				10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	716					Y	-0-				10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	716					Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		2,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)				80117 282	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC				189894					
LOCKWOOD, M. G.				WELL #:	2 L	RRCID -> 004051	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7453 - 7474
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LOCKWOOD, M. G.				WELL #:	3 U	RRCID -> 004052	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
 STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 #	695	-0-	-2281	-0-	24	1	593	2	Y	71	71	1			27
02	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	78	9	1372	2	Y	83	83	1			27
03	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	91	9	1812	2	Y	102	102	1			27
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	112	9	533	2	Y	36	36	1			27
05	765 R	765	-0-	-0-	-0-	21	1	736	2	Y	-0-					27
06	895 R	895	-0-	-0-	-0-	40	9	861	2	Y	-0-					27
07	1984 #	904	-0-	-1080	-0-	29	1	776	2	Y	88	88	1			27
08	DLQ G-10	1218	-0-	1218	1218	34	1	1171	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10	885	-0-	885	2103	97	9	34	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10	448	-0-	448	2551	47	1	17	2	Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2551	851	1			Y	-0-					27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2551	431	1			Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		9,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		380								

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 #	652	-0-	-712	-0-	22	1	556	2	Y	67	67	1		8
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	982	2	Y	59	59	1		8
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	65	9	825	2	Y	47	47	1		8
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	33	1	1756	2	Y	119	119	1		8
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	52	9								8
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	70	1	171	2	Y	-0-				8
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	131	9	206	2	Y	-0-				8
08	DLQ G-10	474	-0-	474	474	14	1	345	2	Y	34	34	1		8
09	DLQ G-10	344	-0-	344	818	37	9								8
10	DLQ G-10	175	-0-	175	993	18	1	456	2	Y	-0-				8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	993	331	1	13	2	Y	-0-				8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	993	168	1	7	2	Y	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. 833587
 FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
 SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L) 80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ADJ COMPANY 007915
 SHAW, JOHN B. WELL #: B 4 RRCID -> 097231 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2695

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF. 16199 - 17912

01	4805 #	4346	-0-	-459	-0-	601 1	3265 3	N	364	360 1	619	
02	4087 R	4087	-0-	-0-	-0-	80 4	400 9	N	365	188 1	796	
03	4991 #	4076	-0-	-915	-0-	543 1	3049 3	N	372	357 1	811	
04	4830 #	4298	-0-	-532	-0-	93 4	402 9	N	372	723 1	460	
05	4898 #	4205	-0-	-693	-0-	601 1	3256 3	N	316	187 1	589	
06	4380 #	4059	-0-	-321	-0-	348 9			348	373 1	564	
07	4526 #	3288	-0-	-1238	-0-	582 1	3094 3	N	266	179 1	651	
08	4434 R	4434	-0-	-0-	-0-	383 9			431	550 1	532	
09	4290 #	3851	-0-	-439	-0-	601 1	3359 3	N	326	362 1	496	
10	4216 #	3927	-0-	-289	-0-	474 9			326	362 1	496	
11	4290 #	3941	-0-	-349	-0-	582 1	2910 3	N	363	372 1	487	
12	4433 #	3653	-0-	-780	-0-	359 9			320	380 1	427	
						601 1	2876 3	N	345	198 1	574	
						51 4	399 9					
						273 4	2734 3	N				
						601 1	352 9					
						380 9	2672 3	N				
TOTAL GAS PROD:			48,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,188			

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)				80759 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS				076838												
SANGER HEIRS 391				WELL #:	1	RRCID ->	110561	COMPL. DATE	03/30/1984	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10300 - 10337		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		50 1	22 2	2	N	-0-					151
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-		92 1	47 2	2	N	-0-					151
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-		97 1	47 2	2	N	-0-					151
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-		39 1	23 2	2	N	-0-					151
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		29 1	13 2	2	N	-0-					151
08	155 N	136	-0-	-19	-0-		103 1	33 2	2	N	-0-					151
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		67 1	32 2	2	N	-0-					151
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-		21 1	7 2	2	N	-0-					151
11	120 N	85	-0-	-35	-0-		62 1	23 2	2	N	-0-					151
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					151
TOTAL GAS PROD:			807			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SANGER HEIRS 392				WELL #:	1LT	RRCID -> 114492	COMPL.	DATE 12/14/1984	TOTAL	DEPTH 13218	PERF.10270 - 10344
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	119	1	52 2	N	-0-	135
02	392 N	187	-0-	-205	-0-	97	1	90 2	N	-0-	135
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	109	1	76 2	N	-0-	135
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	135
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	215	1	103 2	N	-0-	135
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	101	1	59 2	N	-0-	135
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	98	1	42 2	N	-0-	135
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	247	1	80 2	N	-0-	135
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	99	1	47 2	N	-0-	135
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	103	1	33 2	N	-0-	135
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	192	1	73 2	N	-0-	135
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	135
TOTAL GAS PROD:			2,035	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANGER HEIRS 391				WELL #:	4LT	RRCID -> 116097	COMPL.	DATE 04/04/1985	TOTAL	DEPTH 10575	PERF.10341 - 10473
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	170	1	75 2	N	-0-	-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8 2	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	77	1	34 2	N	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	72	1	23 2	N	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	33	1	16 2	N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	58	1	19 2	N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	97	1	37 2	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			733	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1545

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	92	1	41	2	N	-0-		-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	95	1	48	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-		-0-
07	0 W	53	-0-	53	53	37	1	16	2	N	-0-		-0-
08	0 W	240	-0-	240	293	181	1	59	2	N	-0-		-0-
09	0 W	123	-0-	123	416	83	1	40	2	N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-		-0-
11	0 W	70	-0-	70	486	51	1	19	2	N	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	486					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		804			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4268	-0-	-72	-0-	402	1	3846	2	N	18	163 1	47
02	3920 X	3717	-0-	-203	-0-	20 9							
03	4340 X	3919	-0-	-421	-0-	362 1		3319	2	N	33		80
04	4200 X	3468	-0-	-732	-0-	36 9							
05	4340 X	3362	-0-	-978	-0-	405 1		3448	2	N	60		140
06	4140 X	2976	-0-	-1164	-0-	66 9							
07	4123 X	3125	-0-	-998	-0-	412 1		3056	2	N	-0-		140
08	3906 X	3150	-0-	-756	-0-	412 1		2950	2	N	-0-		140
09	3480 X	3114	-0-	-366	-0-	412 1		2564	2	N	-0-		140
10	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	412 1		2713	2	N	-0-		140
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	412 1		2727	2	N	10		150
*12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	11 9							
						172 1		2942	2	N	-0-		150
						232 1		2728	2	N	14		164
						15 9							
						214 1		3809	2	N	18	159 1	23
						20 9							
						247 1		4459	2	N	31		54
						34 9							
TOTAL GAS PROD:		42,857			TOTAL CONDENSATE PROD:		184						

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIVER RANCH WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
KOONTZ "B"				WELL #:	5	RRCID ->	161798	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 2928 - 2932			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SARCO CREEK (4100)				81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.				WELL #:	36-C	RRCID ->	156537	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4158 - 4168
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOOD				WELL #:	81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4068 - 4090
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SARCO CREEK (4100)		//CONT.//		81077 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
WOOD F		WELL #:		69	RRCID -> 190206		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4174 -	4194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK (4140, STRAY)		81077 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 15 T		RRCID -> 053837		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 5307		PERF. N/A		
01	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	2	N	-0-	-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	969	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	51	1	1136	2	N	-0-	-0-
04	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	52	1	1071	2	N	-0-	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	57	1	1045	2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	57	1	1046	2	N	-0-	-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	N	-0-	-0-
09	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	56	1	957	2	N	-0-	-0-
10	1116 N	649	-0-	-467	-0-	51	1	598	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	56	1	1004	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	54	1	979	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SARCO CREEK (4240)		81077 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-T		RRCID -> 160543		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4242 - 4246		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SARCO CREEK (4700)		//CONT.//		81077 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
LAMBERT-WOOD		WELL #:		1 C		RRCID -> 123846		COMPL. DATE 04/02/1987		TOTAL DEPTH 5033		PERF. 4734 - 4738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMBERT-WOOD				WELL #:	7	RRCID ->	134154	COMPL.	DATE	02/02/1990	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	4726 -	4775
01	124 X	42	-0-	-82	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-
02	84 X	45	-0-	-39	-0-	34	1	11	2	N	-0-					-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510 X	160	-0-	-350	-0-	84	1	76	2	N	-0-					-0-
05	527 X	74	-0-	-453	-0-	43	1	31	2	N	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	92	-0-	-63	-0-	53	1	39	2	N	-0-					-0-
08	155 X	26	-0-	-129	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-
09	150 X	20	-0-	-130	-0-	13	1	7	2	N	-0-					-0-
10	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
11	90 X	13	-0-	-77	-0-	13	1			N	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			619		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SARCO CREEK (4800)				81077 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621											
WOOD, CARRIE G.				WELL #:	63	RRCID ->	190198	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4799 -	4967
01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2041	2	N	63			235
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	69	9							
							80	1	1825	2	N	84	169	1	150
03	2139	X	1967	-0-	-172	-0-	92	9							
							80	1	1786	2	N	92			242
04	2130	X	2114	-0-	-16	-0-	101	9							
							94	1	1946	2	N	67	179	1	130
05	2201	X	2138	-0-	-63	-0-	74	9							
							94	1	1976	2	N	62			192
06	2130	X	2064	-0-	-66	-0-	68	9							
							103	1	1883	2	N	71			263
07	2201	X	2135	-0-	-66	-0-	78	9							
							103	1	1988	2	N	40	170	1	133
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	44	9							
							103	1	2083	2	N	88			221
09	2100	X	2055	-0-	-45	-0-	97	9							
							110	1	1875	2	N	64			285
10	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	70	9							
							94	1	1111	2	N	57	162	1	180
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	63	9							
							118	1	2103	2	N	71			251
*12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	78	9							
							120	1	2165	2	N	81	153	1	179
							89	9							
TOTAL GAS PROD:				24,891		TOTAL CONDENSATE PROD:				840					

SARCO CREEK (4800)		//CONT.// 81077 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 146621							
WOOD "H"		WELL #: 87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300	
								PERF. 4802 - 4824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	806 X	531	-0-	-275	-0-	22 1	509 2	N	-0-
02	504 X	481	-0-	-23	-0-	20 1	461 2	N	-0-
03	558 X	545	-0-	-13	-0-	23 1	522 2	N	-0-
04	540 X	483	-0-	-57	-0-	22 1	461 2	N	-0-
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	22 1	1587 2	N	-0-
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	83 1	1506 2	N	-0-
07	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	83 1	1539 2	N	-0-
08	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	83 1	1601 2	N	-0-
09	1590 X	1521	-0-	-69	-0-	84 1	1437 2	N	-0-
10	1643 X	1174	-0-	-469	-0-	92 1	1082 2	N	-0-
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	96 1	1700 2	N	-0-
*12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	100 1	1813 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WOOD		WELL #: 93		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300	
								PERF. 4780 - 4790	
01	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	645 1	6181 2	N	-0-
02	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	576 1	5287 2	N	-0-
03	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	597 1	5089 2	N	-0-
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	522 1	3871 2	N	-0-
05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	522 1	3751 2	N	-0-
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	501 1	3118 2	N	-0-
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	501 1	3378 2	N	-0-
						172 9			
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	501 1	3310 2	N	-0-
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	155 1	2658 2	N	-0-
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	126 1	1487 2	N	-0-
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	213 1	3790 2	N	-0-
*12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	177 1	3203 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		156			

WOOD		WELL #: 108		RRCID -> 214332		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 4784 - 4834	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

01	1426	N	69	-0-	-1357	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			69											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD WELL #: 59 RRCID -> 177197 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022

01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK, W. (FRI0 4600)												CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.															
HEARD, V. E.															
WELL #: 6												RRCID -> 121479			
COMPL. DATE 05/31/1986												TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	9	1	214	2	N	-0-				-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	76	1	1734	2	N	-0-				-0-
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2537	2	N	-0-				-0-
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	103	1	2135	2	N	-0-				-0-
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	103	1	2192	2	N	-0-				-0-
06	2400 N	1986	-0-	-414	-0-	103	1	1883	2	N	-0-				-0-
07	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	103	1	1993	2	N	-0-				-0-
08	2294 N	1903	-0-	-391	-0-	103	1	1800	2	N	-0-				-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	111	1	1906	2	N	-0-				-0-
10	2108 N	471	-0-	-1637	-0-	37	1	434	2	N	-0-				-0-
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	109	1	1947	2	N	-0-				-0-
*12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	112	1	2023	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 21,881												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WAGNER OIL COMPANY												CNTY: GOLIAD			
KOONTZ "B"															
WELL #: 3												RRCID -> 114889			
COMPL. DATE 01/10/1985												TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SARCO CREEK, WEST (4200)												CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.															
HARKINS-O'BRIEN "A"															
WELL #: 8-C												RRCID -> 162986			
COMPL. DATE 02/27/1997												TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234			
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	201	1	595	2	N	-0-				-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-				-0-
03	589 N	346	-0-	-243	-0-	277	1	69	2	N	-0-				-0-
04	600 N	136	-0-	-464	-0-	38	1	98	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	330 N	101	-0-	-229	-0-	101	2			N	-0-				-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 1,523												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SARCO CREEK, WEST (4200) //CONT.// 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SARCO CREEK, WEST (4260) 81083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-T RRCID -> 162964 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268

	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SARCO CREEK, WEST (4650)					81083 768	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD								
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.					614122														
NSE-HARKINS					WELL #:	1	RRCID -> 256872		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL	DEPTH	5077	PERF. 4697 - 4703					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	2108	7509	-0-	5401	5401	7502	2		7	9		N	6						57
02	1904	6468	-0-	4564	9965	6462	2		6	9		N	5						62
03	28060	5119	-0-	-22941	-0-	5112	2		7	9		N	6						68
04	2040	3870	-0-	1830	1830	3858	2		12	9		N	11						79
05	7016	3647	-0-	-3369	-0-	3637	2		10	9		N	9						88
06	2040	2925	-0-	885	885	2923	2		2	9		N	2						90
07	2108	2153	-0-	45	930	2153	2					N	-0-						90
08	2108	1674	-0-	-434	496	1674	2					N	-0-						90
09	2040	971	-0-	-1069	-0-	971	2					N	-0-						90
10	2108	828	-0-	-1280	-0-	828	2					N	-0-						90
11	2040	NO RPT	-0-	-2040	-0-							N	NO RPT						90
12	2108	NO RPT	-0-	-2108	-0-							N	NO RPT						90
TOTAL GAS PROD:		35,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		39											

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)				81144 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
CULLEN TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 264269	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8129 -	8132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)				81144 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
CHARLES				WELL #:	1	RRCID -> 186977	COMPL. DATE 03/01/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3806	-	3816
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWFISH (EDWARDS)			81265 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748																	
BOOTHE GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 224292			COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 15000			PERF.14315 - 14354		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE							
01	4433 X	4081	-0-	-352 B	-0-	139 1	3942 3	Y	-0-	42										
02	3546 X	3546	-0-	-0 B	-0-	127 1	3419 3	Y	-0-	42										
03	4061 X	3929	-0-	-132 B	-0-	147 1	3782 3	Y	-0-	42										
04	4041 X	4041	-0-	-0 B	-0-	145 1	3896 3	Y	-0-	42										
05	4092 X	3798	-0-	-294 B	-0-	151 1	3647 3	Y	-0-	42										
06	3960 X	3577	-0-	-383 B	-0-	140 1	3437 3	Y	-0-	42										
07	4185 X	3719	-0-	-466 B	-0-	145 1	3574 3	Y	-0-	42										
08	4185 X	3870	-0-	-315 B	-0-	150 1	3720 3	Y	-0-	42										
09	4109 X	4109	-0-	-0 B	-0-	172 1	3937 3	Y	-0-	42										
10	4107 X	4107	-0-	-0 B	-0-	171 1	3936 3	Y	-0-	42										
11	3750 X	3093	-0-	-657 B	-0-	132 1	2961 3	Y	-0-	42										
12	4247 X	4146	-0-	-101 B	-0-	176 1	3970 3	Y	-0-	42										
TOTAL GAS PROD:			46,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

NORMA STEINMANN				WELL #:	1	RRCID -> 228004	COMPL.	DATE 04/03/2007	TOTAL	DEPTH 14439	PERF. 14243	- 16859
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/26/2015 - PLUGGED 03/26/15								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOOthe GAS UNIT NO 1				WELL #:	2	RRCID -> 229964	COMPL.	DATE 09/14/2007	TOTAL	DEPTH 14351	PERF.13994	- 16890
01	5456 X	3516	-0-	-1940 B	-0-	120	1	3396 3	Y	-0-		15
02	4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	160	1	4295 3	Y	-0-		15
03	4836 X	3915	-0-	-921 B	-0-	147	1	3768 3	Y	-0-		15
04	4680 X	3354	-0-	-1326 B	-0-	120	1	3234 3	Y	-0-		15
05	4929 X	2982	-0-	-1947 B	-0-	119	1	2863 3	Y	-0-		15
06	4770 X	4545	-0-	-225 B	-0-	178	1	4367 3	Y	-0-		15
07	4929 X	4238	-0-	-691 B	-0-	165	1	4073 3	Y	-0-		15
08	5870 X	5870	-0-	-0- B	-0-	227	1	5643 3	Y	-0-		15
09	4560 X	4310	-0-	-250 B	-0-	180	1	4130 3	Y	-0-		15
10	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	203	1	4677 3	Y	-0-		15
11	5670 X	4226	-0-	-1444 B	-0-	180	1	4046 3	Y	-0-		15
12	5859 X	4826	-0-	-1033 B	-0-	205	1	4621 3	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:				51,117	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KELLEY, MYRA				WELL #:	1	RRCID -> 230259	COMPL.	DATE 08/13/2007	TOTAL	DEPTH 14333	PERF.14628	- 15101
01	8184 X	8139	-0-	-45 B	-0-	278	1	7861	3	N	-0-	-0-
02	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	244	1	6581	3	N	-0-	-0-
03	7533 X	6594	-0-	-939 B	-0-	247	1	6347	3	N	-0-	-0-
04	7890 X	5810	-0-	-2080 B	-0-	208	1	5602	3	N	-0-	-0-
05	8153 X	4032	-0-	-4121 B	-0-	160	1	3872	3	N	-0-	-0-
06	7984 X	7984	-0-	-0- B	-0-	313	1	7671	3	N	-0-	-0-
07	7564 X	6676	-0-	-888 B	-0-	260	1	6416	3	N	-0-	-0-
08	6603 X	6385	-0-	-218 B	-0-	247	1	6138	3	N	-0-	-0-
09	7980 X	6767	-0-	-1213 B	-0-	283	1	6484	3	N	-0-	-0-
10	8246 X	6861	-0-	-1385 B	-0-	286	1	6575	3	N	-0-	-0-
11	7980 X	6505	-0-	-1475 B	-0-	277	1	6228	3	N	-0-	-0-
12	7006 X	6231	-0-	-775 B	-0-	264	1	5967	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,809		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MUNICH		WELL #:		2	RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	43152 X	38297	-0-	-4855 B	-0-	1306	1	36978	3	Y	12	96	1	19
02	33702 X	33702	-0-	-0- B	-0-	1206	1	32464	3	Y	29			48
03	40796 X	36818	-0-	-3978 B	-0-	1379	1	35439	3	Y	-0-			48
04	38970 X	35249	-0-	-3721 B	-0-	1261	1	33935	3	Y	48	79	1	17
05	38750 X	34223	-0-	-4527 B	-0-	1359	1	32807	3	Y	52			69
06	37050 X	34093	-0-	-2957 B	-0-	1335	1	32719	3	Y	35			104
07	37324 X	34462	-0-	-2862 B	-0-	1342	1	33078	3	Y	38	3	8	139
08	36828 X	33824	-0-	-3004 B	-0-	1307	1	32487	3	Y	27			166
09	35250 X	32090	-0-	-3160 B	-0-	1341	1	30726	3	Y	21	163	1	24
10	35216 X	32006	-0-	-3210 B	-0-	1332	1	30657	3	Y	15			39
11	34080 X	31691	-0-	-2389 B	-0-	1349	1	30307	3	Y	32	6	8	65
12	34472 X	31417	-0-	-3055 B	-0-	1330	1	30044	3	Y	39	9	8	95

TOTAL GAS PROD: 407,872

TOTAL CONDENSATE PROD: 348

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID -> 231269		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14749		PERF.14562 - 14617	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID -> 231718		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14090 - 14913	
01	109 X	-0-	-0-	-109 B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MUNICH		WELL #:		3	RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388		PERF.14119 - 16558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	9920 X	8695	-0-	-1225 B	-0-	296 1	8397 3	N	2	106 1		26
02	7234 X	7234	-0-	-0- B	-0-	259 1	6975 3	N	-0-			26
03	9424 X	7679	-0-	-1745 B	-0-	288 1	7391 3	N	-0-			26
04	9000 X	7460	-0-	-1540 B	-0-	267 1	7193 3	N	-0-			26
05	9300 X	7598	-0-	-1702 B	-0-	302 1	7296 3	N	-0-			26
06	8400 X	6591	-0-	-1809 B	-0-	258 1	6333 3	N	-0-			26
07	7998 X	7091	-0-	-907 B	-0-	276 1	6815 3	N	-0-			26
08	7719 X	6914	-0-	-805 B	-0-	267 1	6647 3	N	-0-			26
09	7470 X	6248	-0-	-1222 B	-0-	261 1	5987 3	N	-0-			26
10	7595 X	5544	-0-	-2051 B	-0-	231 1	5313 3	N	-0-			26
11	6870 X	6118	-0-	-752 B	-0-	261 1	5857 3	N	-0-			26
12	7099 X	5968	-0-	-1131 B	-0-	253 1	5715 3	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		83,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MUNICH		WELL #:		1	RRCID -> 232895		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 15050		PERF.14270 - 14370	
01	2542 X	1311	-0-	-1231 B	-41817	44 1	1259 3	Y	7	38 1		10
02	0 X	955	-0-	955 B	-40862	33 1	894 3	Y	25			35
03	2542 X	1007	-0-	-1535 B	-40862	38 1	969 3	Y	-0-			35
04	1920 X	690	-0-	-1230 B	-40862	24 1	647 3	Y	17	46 1		6
05	1488 X	514	-0-	-974 B	-40862	20 1	494 3	Y	-0-			6
06	1260 X	432	-0-	-828 B	-40862	17 1	415 3	Y	-0-			6
07	1054 X	560	-0-	-494 B	-40862	22 1	538 3	Y	-0-			6
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-40862			Y	2			8
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-40862			Y	-0-	8 1		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558 B	-40862			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40862			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40862			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

KEATING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382		PERF.14116 - 16090	
01	3720 X	3343	-0-	-377 B	-0-	114 1	3229 3	N	-0-			99
02	3360 X	3079	-0-	-281 B	-0-	110 1	2969 3	N	-0-			99
03	3720 X	3370	-0-	-350 B	-0-	126 1	3244 3	N	-0-			99
04	3570 X	3304	-0-	-266 B	-0-	118 1	3180 3	N	5			104
05	3472 X	3377	-0-	-95 B	-0-	134 1	3243 3	N	-0-			104
06	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	131 1	3211 3	N	23			127
07	3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	131 1	3234 3	N	45			172
08	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	132 1	3291 3	N	25	172 1		25
09	3360 X	3226	-0-	-134 B	-0-	135 1	3091 3	N	-0-			25
10	3472 X	3193	-0-	-279 B	-0-	133 1	3060 3	N	-0-			25
11	3360 X	3217	-0-	-143 B	-0-	137 1	3080 3	N	-0-			25
12	3441 X	3346	-0-	-95 B	-0-	142 1	3204 3	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		39,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

SAWFISH (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. MUSSELMAN															//CONT.//		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
															//CONT.//		665748		WELL #:		1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413		PERF.14344 - 16820	
-----															-----															
M 0		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE		EOM BALANCE		
-----															-----															
01		10850 X		10436		-0-		-414 B		-0-		356 1		10080 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
02		9077 X		9077		-0-		-0- B		-0-		325 1		8752 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
03		10447 X		9626		-0-		-821 B		-0-		361 1		9265 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
04		10110 X		9810		-0-		-300 B		-0-		352 1		9458 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
05		10447 X		10036		-0-		-411 B		-0-		399 1		9637 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
06		10110 X		9460		-0-		-650 B		-0-		371 1		9089 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
07		10137 X		9912		-0-		-225 B		-0-		386 1		9526 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
08		10137 X		9812		-0-		-325 B		-0-		380 1		9432 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
09		9810 X		9513		-0-		-297 B		-0-		398 1		9115 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
10		10044 X		9480		-0-		-564 B		-0-		395 1		9085 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
11		9600 X		9009		-0-		-591 B		-0-		384 1		8625 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
12		9920 X		9352		-0-		-568 B		-0-		396 1		8956 3		Y		Y		-0-		-0-						67		
-----															-----															
TOTAL GAS PROD:				115,523								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-														

MUENICH				WELL #:	4	RRCID -> 234214	COMPL.	DATE 02/23/2008	TOTAL	DEPTH	14367	PERF.14396	- 17239		
01	48960 X	7838	-0-	-41122 B		-0-	267 14 9	1	7557	3	Y	13	48	1	16
02	8120 X	7735	-0-	-385 B		-0-	276 31 9	1	7428	3	Y	28			44
03	8990 X	8083	-0-	-907 B		-0-	303 1	1	7780	3	Y	-0-			44
04	8700 X	7244	-0-	-1456 B		-0-	259 19 9	1	6966	3	Y	17	55	1	6
05	8556 X	7844	-0-	-712 B		-0-	312 1	1	7532	3	Y	-0-			6
06	8280 X	7722	-0-	-558 B		-0-	303 1	1	7419	3	Y	-0-			6
07	8556 X	7735	-0-	-821 B		-0-	302 1	1	7433	3	Y	-0-			6
08	8091 X	7987	-0-	-104 B		-0-	309 1	1	7678	3	Y	-0-			6
09	7710 X	7399	-0-	-311 B		-0-	309 7 9	1	7083	3	Y	6	6	1	6
10	7967 X	7637	-0-	-330 B		-0-	317 17 9	1	7303	3	Y	15			21
11	7740 X	6930	-0-	-810 B		-0-	294 26 9	1	6610	3	Y	24			45
12	7998 X	7561	-0-	-437 B		-0-	319 33 9	1	7209	3	Y	30			75
TOTAL GAS PROD:		91,715				TOTAL CONDENSATE PROD:				133					

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MORROW GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008				TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5350	-0-	5350 B	26925	181	1	5125	3	N	40					69
02	31242 X	4317	-0-	-26925 B	-0-	44	9	4146	3	N	15					84
03	5487 X	4014	-0-	-1473 B	-0-	154	1	3824	3	N	37					121
04	5310 X	3687	-0-	-1623 B	-0-	17	9	3528	3	N	25					146
05	5487 X	3094	-0-	-2393 B	-0-	149	1	2954	3	N	16					162
06	5190 X	3764	-0-	-1426 B	-0-	41	9	3590	3	N	25					187
07	4774 X	4111	-0-	-663 B	-0-	131	1	3930	3	N	20	175	1			32
08	3999 X	3799	-0-	-200 B	-0-	28	9	3652	3	N	-0-					32
09	3750 X	3278	-0-	-472 B	-0-	147	1	3138	3	N	3					35
10	4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	137	1	4206	3	N	25					60
11	3990 X	3586	-0-	-404 B	-0-	3	9	3403	3	N	29					89
12	4123 X	3894	-0-	-229 B	-0-	183	1	3729	3	N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		47,311				TOTAL CONDENSATE PROD:				235						

COOK GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID -> 259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.14934	- 17401
01	22467	X	22467	-0-	-0- B	-0-	766	1	21701	3	N	-0-
02	23100	X	12704	-0-	-10396 B	-0-	455	1	12249	3	N	-0-
03	38998	X	24987	-0-	-14011 B	-0-	936	1	24051	3	N	-0-
04	37740	X	31185	-0-	-6555 B	-0-	1118	1	30067	3	N	-0-
05	38998	X	18548	-0-	-20450 B	-0-	738	1	17810	3	N	-0-
06	24180	X	18417	-0-	-5763 B	-0-	722	1	17695	3	N	-0-
07	32240	X	22754	-0-	-9486 B	-0-	887	1	21867	3	N	-0-
08	32240	X	23430	-0-	-8810 B	-0-	906	1	22524	3	N	-0-
09	31200	X	28776	-0-	-2424 B	-0-	1204	1	27572	3	N	-0-
10	31345	X	31345	-0-	-0- B	-0-	1305	1	30040	3	N	-0-
11	24145	X	24145	-0-	-0- B	-0-	1029	1	23116	3	N	-0-
12	29729	X	24784	-0-	-4945 B	-0-	1050	1	23734	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				283,542		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SCHROEDER (FRIO 2830)				81559 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CORE E & P CORP.				178381					
WENDEL, A.				WELL #:	1R	RRCID -> 182103	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 2832 - 2836
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BROWNING, LONDON 103003
 SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WILLEFORD, BILLY RAY 924355
 WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SECLUSION (COCKFIELD 6100)										CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CENIZA PETROLEUM, INC.										82024 333		NON-ASSOCIATED		
NOLEN, H.										141023		WELL #:		
										RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		
										TOTAL DEPTH		6613 PERF. 6220 - 6226		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
PLUGGED AND ABANDONED										06/08/2001				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LTD.										295861		WELL #:		
SCHILHAB										1		RRCID -> 229727		
										COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH		
										6460 PERF. 6254 - 6262				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.										945936		WELL #:		
SCHILHAB										1 T		RRCID -> 138947		
										COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH		
										6512 PERF. 6155 - 6229				
01	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	2235	3	36	9	N	33			72
02	2352 X	2029	-0-	-323	-0-	2029	3			N	-0-			72
03	3286 X	1727	-0-	-1559	-0-	1723	3	4	9	N	4			76
04	3180 X	1915	-0-	-1265	-0-	1909	3	6	9	N	5			81
05	3286 X	2109	-0-	-1177	-0-	2098	3	11	9	N	10			91
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2425	3	3	9	N	3			94
07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3231	3	9	9	N	8			102
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2145	3	12	9	N	11			113
09	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2596	3	9	9	N	8			121
10	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	3147	3	13	9	N	12			133
11	3150 X	2423	-0-	-727	-0-	2412	3	11	9	N	10			143
12	3255 X	2892	-0-	-363	-0-	2864	3	28	9	N	25			168

TOTAL GAS PROD: 28,956

TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SECOND CHANCE (ROEDER)														CNTY: DE WITT	
J.W. SERVICE COMPANY															
BADE															
WELL #: 82040 365 RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998															

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY (FRI0)														CNTY: BEE	
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY															
FOJTIK, ED															
WELL #: 82112 666 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175															
912130															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIG0)														CNTY: LIVE OAK	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY															
MARTIN															
WELL #: 82721 500 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828															
606617															
01	5363 X	3689	-0-	-1674	-0-	3689	2			N	-0-				-0-
02	4844 X	3132	-0-	-1712	-0-	3132	2			N	-0-				-0-
03	4960 X	2916	-0-	-2044	-0-	2916	2			N	-0-				-0-
04	3810 X	2454	-0-	-1356	-0-	2454	2			N	-0-				-0-
05	3844 X	3089	-0-	-755	-0-	3089	2			N	-0-				-0-
06	3570 X	2344	-0-	-1226	-0-	2344	2			N	-0-				-0-
07	3472 X	2910	-0-	-562	-0-	2910	2			N	-0-				-0-
08	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	2470	2			N	-0-				-0-
09	3000 X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	2479	-0-	-621	-0-	2479	2			N	-0-				-0-
11	2820 X	1591	-0-	-1229	-0-	1591	2			N	-0-				-0-
12	2914 X	1750	-0-	-1164	-0-	1750	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,420

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	259191	X	235845	-0-	-23346	-0-	235845	2			N	-0-					-0-
02	234108	X	206480	-0-	-27628	-0-	206480	2			N	-0-					-0-
03	248124	X	220031	-0-	-28093	-0-	220031	2			N	-0-					-0-
04	236040	X	211833	-0-	-24207	-0-	211833	2			N	-0-					-0-
05	235848	X	226824	-0-	-9024	-0-	226824	2			N	-0-					-0-
06	228240	X	211839	-0-	-16401	-0-	211839	2			N	-0-					-0-
07	228594	X	213913	-0-	-14681	-0-	213913	2			N	-0-					-0-
08	226827	X	207612	-0-	-19215	-0-	207612	2			N	-0-					-0-
09	219510	X	132080	-0-	-87430	-0-	132080	2			N	-0-					-0-
10	226827	X	200490	-0-	-26337	-0-	200490	2			N	-0-					-0-
11	211830	X	191539	-0-	-20291	-0-	191539	2			N	-0-					-0-
12	213900	X	193676	-0-	-20224	-0-	193676	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,452,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UMMA RESOURCES, LLC 875670
 TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHARONLEE, N.E. (SLIGO)														CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY															
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 16696 - 16727															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	19685	R	19685	-0-	-0-	-0-	19685	3		Y	-0-				-0-
02	17948	#	16838	-0-	-1110	-0-	16838	3		Y	-0-				-0-
03	19871	#	19065	-0-	-806	-0-	19065	3		Y	-0-				-0-
04	19230	#	17932	-0-	-1298	-0-	17932	3		Y	-0-				-0-
05	19685	#	18486	-0-	-1199	-0-	18486	3		Y	-0-				-0-
06	19050	#	17458	-0-	-1592	-0-	17458	3		Y	-0-				-0-
07	19065	#	17235	-0-	-1830	-0-	17235	3		Y	-0-				-0-
08	19065	#	18044	-0-	-1021	-0-	18044	3		Y	-0-				-0-
09	17940	#	15467	-0-	-2473	-0-	15467	3		Y	-0-				-0-
10	18476	#	16869	-0-	-1607	-0-	16869	3		Y	-0-				-0-
11	17460	#	15080	-0-	-2380	-0-	15080	3		Y	-0-				-0-
12	18042	#	17455	-0-	-587	-0-	17455	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 209,614														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SHARPS LAKE, N. (5040)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WELDER 'C'															
WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040															
01	2077	#	2066	-0-	-11	-0-	94	1	1007	2	N	877	964	1	268
							965	9							
02	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	69	1	949	2	N	769	791	1	246
							846	9							
03	2015	#	1959	-0-	-56	-0-	97	1	898	2	N	876	639	1	483
							964	9							
04	2010	#	1821	-0-	-189	-0-	97	1	796	2	N	844	956	1	371
							928	9							
05	2077	#	1659	-0-	-418	-0-	118	1	600	2	N	855	959	1	267
							941	9							
*06	1751		-0-	-0-	-1751	-0-					N	-0-	267	1	-0-
*07	1751	%	-0-	-0-	-1751	-0-					N	-0-			-0-
*08	1751	%	-0-	-0-	-1751	-0-					N	-0-			-0-
*09	1751	%	-0-	-0-	-1751	-0-					N	-0-			-0-
*10	1751	%	-0-	-0-	-1751	-0-					N	-0-			-0-
11	1751	%	-0-	-0-	-1751	-0-					N	-0-			-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11047 06/03/2015															
TOTAL GAS PROD: 9,369														TOTAL CONDENSATE PROD: 4,221	

SHERIFF (CONSOLIDATED)														CNTY: CALHOUN	
FORMATION RESOURCES LLC															
BOYD, HENRY C.															
WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.// 83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.// 276936							
SHOFNER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 151889		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 5748	
								PERF. 5574 - 5581	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #: 2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760	
								PERF. 5578 - 5583	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 171260		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 5765	
								PERF. 5596 - 5603	
01	930 X	120	-0-	-810	-0-	120 1			-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				-0-
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 120

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
 SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
 BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
 BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHERIFF, EAST (8348 FRI0) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHERIFF EAST (8400)														CNTY: CALHOUN	
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY															
WILSON, WILLIETT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)														CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC															
KNIPLING GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SHERIFF, EAST (8530)														CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC															
KNIPLING GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SHERIFF, EAST (8530)		//CONT.//		83142 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
MCDONALD, A.B.		WELL #:		1	RRCID -> 107773	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 8528	-	8584
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)				83148 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
FRERICHS, F. L.				WELL #:	2	RRCID -> 139303	COMPL. DATE 07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9161	-	9290	
01	2201 X	1769	-0-	-432	-0-	1728 2	41 9 Y	37					196
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1861 2	41 9 Y	37	138	1			95
03	2325 N	1494	-0-	-831	-0-	1465 2	29 9 Y	26					121
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1748 2	37 9 Y	34	85	1			70
05	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2028 2	40 9 Y	36	58	1			48
06	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1367 2	48 9 Y	44					92
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2827 2	10 9 Y	9					101
08	2077 N	1384	-0-	-693	-0-	1367 2	17 9 Y	15					116
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1461 2	57 9 Y	52					168
10	2852 N	1280	-0-	-1572	-0-	1224 2	56 9 Y	51	97	1			122
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1732 2	87 9 Y	79					201
*12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2439 2	28 9 Y	25					226
TOTAL GAS PROD:		21,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		445					

SHERMAN OFFSHORE (1700)			83189 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104							
STATE TRACT 596-L NE/4			WELL #:	3	RRCID -> 255449	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF. 1730	- 1736
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
 REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	48	180	1			621
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	214	180	1			655
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	122	180	1			597
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	89	168	1			518
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	106					624
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	102	176	1			550
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	73	165	1			458
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	88					546
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	63					609
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	52					661
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	60	166	1			555
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	54					609
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,071									

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SIERRA VISTA (SLICK A) //CONT.// 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 MIDSTATES CORPORATION //CONT.// 566101
 SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800)		83737 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
MALONE		WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	56 1	653 3	N	-0-				-0-
02	864 R	864	-0-	-0-	-0-	49 1	815 3	N	-0-				-0-
03	724 R	724	-0-	-0-	-0-	43 1	681 3	N	-0-				-0-
04	690 #	365	-0-	-325	-0-	19 1	346 3	N	-0-				-0-
05	961 #	895	-0-	-66	-0-	56 1	839 3	N	-0-				-0-
06	930 #	919	-0-	-11	-0-	85 1	834 3	N	-0-				-0-
07	961 #	640	-0-	-321	-0-	58 1	582 3	N	-0-				-0-
08	899 #	716	-0-	-183	-0-	55 1	661 3	N	-0-				-0-
09	930 #	788	-0-	-142	-0-	69 1	719 3	N	-0-				-0-
10	961 #	639	-0-	-322	-0-	48 1	591 3	N	-0-				-0-
11	930 #	406	-0-	-524	-0-	29 1	377 3	N	-0-				-0-
12	806 #	557	-0-	-249	-0-	28 1	529 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SINGLETON (PETTUS)		83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468							
FINGER ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263097		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10947 10/17/2014									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SINGLETON (1900)		83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600							
L2 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 102743		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SINGLETON (3950)			83737	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755												
CARPENTER, J. R.			WELL #:	1	RRCID ->	092153	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SINGLETON, E. (HOCKLEY)				83740	300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BELLWOS OPERATING CO., L. C.				063857								
BEAR CREEK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	157869	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 4522 - 4528
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SINGLETON, E. (WILSON) KEBO OIL & GAS, INC. SMITH GILL UNIT				83740 900 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
				WELL #:	1	RRCID -> 250401	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3935 -	3950
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	41			286
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	26			312
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	25			337
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	27			364
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	27			391
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	37			428
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	26	177	1	277
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22			299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28			327
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	42			369
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	105	352	1	122
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			406				

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 GULF SANDS OIL CO. 338530
 STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PRIDE ENERGY COMPANY		677050												
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 4762 - 4766				
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIEDEL, W. H.				WELL #:	1	RRCID -> 142829	COMPL. DATE 10/02/1992	TOTAL DEPTH 7942	PERF. 4711 - 4714
01	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2	N	-0-
02	728 N	706	-0-	-22	-0-	706	2	N	-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2	N	-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2	N	-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	2	N	-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	2	N	-0-
12	1271 N	525	-0-	-746	-0-	525	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,534	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SLICK, EAST (2-7600)				84076 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295						
IDEUS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 103293	COMPL. DATE 12/20/1982	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7567	- 7573
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
 RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

01	2852 X	2042	-0-	-810	-0-	2031	2	11	9	N	10					61
02	2576 X	1809	-0-	-767	-0-	1809	2			N	-0-					61
03	3007 X	2173	-0-	-834	-0-	2083	2	90	9	N	82	131	1			12
04	2910 X	1579	-0-	-1331	-0-	1559	2	20	9	N	18					30
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2428	2	20	9	N	18					48
06	2100 X	1619	-0-	-481	-0-	1599	2	20	9	N	18					66
07	2170 X	1995	-0-	-175	-0-	1975	2	20	9	N	18					84
08	2449 X	1749	-0-	-700	-0-	1729	2	20	9	N	18					102
09	2370 X	1874	-0-	-496	-0-	1854	2	20	9	N	18	75	1			45
10	2449 X	2265	-0-	-184	-0-	2245	2	20	9	N	18					63
11	1920 X	829	-0-	-1091	-0-	809	2	20	9	N	18					81
12	1984 X	921	-0-	-1063	-0-	919	2	2	9	N	2					83
TOTAL GAS PROD:		21,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		238										

SLICK, S. (WILCOX "J")		//CONT.//		84079 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295									
MARSHALL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH		8990 PERF. 8870 -	8878	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			28
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			28
03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			28
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			28
05	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			28
06	120 X	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			28
07	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			28
08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			28
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			28
10	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			28
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			28
*12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		1,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
ORR		WELL #:		1	RRCID -> 272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH		5310 PERF. 2064 -	2084
01	6634 #	4293	-0-	-2341	-0-	4293	2		N	-0-		-0-
02	4088	3595	-0-	-493	-0-	3595	2		N	-0-		-0-
03	4526	3676	-0-	-850	-0-	3676	2		N	-0-		-0-
04	4380	3351	-0-	-1029	-0-	3351	2		N	-0-		-0-
05	4526	3361	-0-	-1165	-0-	3361	2		N	-0-		-0-
06	4140 #	2981	-0-	-1159	-0-	2981	2		N	-0-		-0-
07	3968 #	2798	-0-	-1170	-0-	2798	2		N	-0-		-0-
08	3131	2565	-0-	-566	-0-	2565	2		N	-0-		-0-
09	3030	2260	-0-	-770	-0-	2260	2		N	-0-		-0-
10	3131	2174	-0-	-957	-0-	2174	2		N	-0-		-0-
11	2970 #	1990	-0-	-980	-0-	1990	2		N	-0-		-0-
12	2790 #	1967	-0-	-823	-0-	1967	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLIVA (2800)		84105 398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
SPIEKERMAN, E. J.		WELL #:		1	RRCID -> 164694		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2751 -	2754
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	6		N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLIVA (2850) 84105 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DIRNETT, INC. 220847
 VERODA-SUGAREK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	6				N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	6				N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	6				N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			24			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	6				N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	6				N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			22			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SLIVA (3600) //CONT.// 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK) 84111 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WOLTERS WELL #: 3 RRCID -> 246457 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLIVA, SOUTHWEST (2970)			84111 575			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE								
CHISHOLM OIL & GAS, LC			149453																	
WOLTERS			WELL #:			4R			RRCID -> 246459			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 4650			PERF. 2964 - 2982		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SLIVA, SOUTHWEST (3600)				84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950											
HARTZENDORF				WELL #:		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH		3812		PERF. 3525 - 3734	
01	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-					-0-
02	1708	#	1544	-0-	-164	-0-	1544	2	N	-0-					-0-
03	1891	#	1341	-0-	-550	-0-	1341	2	N	-0-					-0-
04	1830	#	1171	-0-	-659	-0-	1171	2	N	-0-					-0-
05	1736	#	807	-0-	-929	-0-	807	2	N	-0-					-0-
06	1680	#	442	-0-	-1238	-0-	442	2	N	-0-					-0-
07	1705	#	644	-0-	-1061	-0-	644	2	N	-0-					-0-
08	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-					-0-
09	1170	#	1111	-0-	-59	-0-	1111	2	N	-0-					-0-
10	2190	R	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-					-0-
11	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-					-0-
12	1147	#	805	-0-	-342	-0-	805	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND)				84111 935		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
CHISHOLM OIL & GAS, LC				149453											
WOLTERS				WELL #:		1		RRCID -> 139163		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4399 - 4402	
01	317	R	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	N	-0-			-0-
02	420	#	258	-0-	-162	-0-	21	1	237	2	N	-0-			-0-
03	496	#	249	-0-	-247	-0-	21	1	228	2	N	-0-			-0-
04	480	#	222	-0-	-258	-0-	18	1	204	2	N	-0-			-0-
05	496	#	149	-0-	-347	-0-	12	1	137	2	N	-0-			-0-
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-			-0-
07	955	R	955	-0-	-0-	-0-	79	1	876	2	N	-0-			-0-
08	831	R	831	-0-	-0-	-0-	69	1	762	2	N	-0-			-0-
09	554	R	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	2	N	-0-			-0-
10	469	R	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	N	-0-			-0-
11	930	#	471	-0-	-459	-0-	39	1	432	2	N	-0-			-0-
12	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SNEEZY (YEGUA)													CNTY: JACKSON	
PPC OPERATING COMPANY LLC														
COOK - FENNER UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 265328														
COMPL. DATE 10/22/2010														
TOTAL DEPTH 6807														
PERF. 6578 - 6630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	204 1	1148 2	N	14					37
02	1540 N	1419	-0-	-121	-0-	15 9	1130 2	N	15					52
03	1798 N	1373	-0-	-425	-0-	272 1	1165 2	N	12					64
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	17 9	1896 2	N	7					71
05	3100 N	3393	-0-	293	293	195 1	2827 2	N	2					73
06	2400 N	2107	-0-	-293	-0-	13 9	1981 2	N	-0-					73
07	3100 N	3316	-0-	216	216	8 9	3046 2	N	-0-					73
08	3173	3173	-0-	-0-	216	2 9	2877 2	N	17					90
09	2239	2239	-0-	-0-	216	19 9	2086 2	N	9					99
10	2108	1755	-0-	-353	-0-	143 1	1622 2	N	10					109
11	2040	1630	-0-	-410	-0-	10 9	1487 2	N	8					117
12	2108	1586	-0-	-522	-0-	122 1	8 9	N	7					124
						11 9								
						134 1								
						9 9								
						1578 2								
TOTAL GAS PROD: 25,545													TOTAL CONDENSATE PROD: 101	

SOL WEST (MACKHANK)													CNTY: LIVE OAK	
ENCINO EXPLORATION, INC.														
CROCKER, PATRICIA PERKINS														
WELL #: 1														
RRCID -> 086944														
COMPL. DATE 09/20/1979														
TOTAL DEPTH 9342														
PERF. 9201 - 9207														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SOL WEST (SECOND MACKHANK)													CNTY: LIVE OAK	
ENCINO EXPLORATION, INC.														
CROCKER, PATRICIA PERKINS														
WELL #: 2														
RRCID -> 093602														
COMPL. DATE 01/16/1981														
TOTAL DEPTH 9909														
PERF. 9612 - 9622														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

 SOLEBERG (WILCOX) 84546 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 LEWIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 220549 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 9910 - 12782

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BRANDER, SAM H. 088618
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

01	0 W	13597	-0-	13597	498718	403	1	13027	2	N	152	183	1	85
02	0 W	12067	-0-	12067	510785	357	1	11535	2	N	159	177	1	67
03	0 W	12540	-0-	12540	523325	175	9	11996	2	N	157	180	1	44
04	0 W	12167	-0-	12167	535492	371	1	11653	2	N	140	179	1	5
05	0 W	12739	-0-	12739	548231	173	9	12221	2	N	128			133
06	0 W	11725	-0-	11725	559956	360	1	11265	2	N	102	183	1	52
07	0 W	11128	-0-	11128	571084	154	9	10668	2	N	119			171
08	0 W	10258	-0-	10258	581342	377	1	9890	2	N	57			228
09	0 W	10019	-0-	10019	591361	141	9	9622	2	N	91	179	1	140
10	0 W	9555	-0-	9555	600916	348	1	9182	2	N	82	184	1	38
11	0 W	6550	-0-	6550	607466	297	1	6287	2	N	63			101
12	0 W	6560	-0-	6560	614026	100	9	6217	2	N	137	184	1	54
						283	1							
						90	9							
						194	1							
						69	9							
						192	1							
						151	9							

TOTAL GAS PROD: 128,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

 SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BRANDER, SAM H. 088618
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1593

SOUTHERN COMFORT (FRIO)				84741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197											
BROOKING, M.M.				WELL #: 1	RRCID -> 127084	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 8931	- 8939						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKING, M.M.				WELL #: 2	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 8854	- 8866				
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	100 1	2681 2	N	226	371 1		291	
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	249 9	2639 2	N	257	191 1	1 8	356	
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	100 1	2944 2	N	499	549 1	3 8	303	
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	549 9	2760 2	N	343	189 1	1 8	456	
05	3348 X	2732	-0-	-616	-0-	100 1	2294 2	N	307	681 1	3 8	79	
06	3480 X	1470	-0-	-2010	-0-	338 9	1042 2	N	298	188 1	2 8	187	
07	3596 X	1656	-0-	-1940	-0-	100 1	1213 2	N	357	183 1	1 8	360	
08	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	393 9	2716 2	N	254	368 1	2 8	244	
09	3240 X	2739	-0-	-501	-0-	100 1	2334 2	N	277	179 1	4 8	338	
10	2728 X	852	-0-	-1876	-0-	305 9	470 2	N	256	167 1	2 8	425	
11	3000 X	2457	-0-	-543	-0-	100 1	2153 2	N	185	187 1		423	
*12	3100 X	1182	-0-	-1918	-0-	204 9	980 2	N	138	324 1	1 8	236	
						152 9							
TOTAL GAS PROD:		29,065					TOTAL CONDENSATE PROD:		3,397				

SOUTHERN COMFORT (FRIO)			//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
CORUM PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		180197											
BROOKING, M. T. #2			WELL #:		2	RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL	DEPTH	9706	PERF. 8910	-	8926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-		18613	2	534	9	N	485	566	1		297
02	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-		16292	2	465	9	N	423	554	1		166
03	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-		18527	2	530	9	N	482	372	1		276
04	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-		18040	2	506	9	N	460	375	1		361
05	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-		18801	2	617	9	N	561	511	1		411
06	20478 X	20478	-0-	-0-	-0-		19907	2	571	9	N	519	555	1		375
07	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-		22987	2	751	9	N	683	719	1		339
08	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-		19396	2	684	9	N	622	559	1		402
09	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-		17015	2	585	9	N	532	554	1		380
10	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-		18818	2	612	9	N	556	561	1		375
11	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-		15562	2	593	9	N	539	562	1		352
*12	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-		100	1	14877	2	N	415	564	1		203
							457	9								

TOTAL GAS PROD: 225,840

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,277

MM BROOKING #3			WELL #:			3	RRCID -> 272724			COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL	DEPTH	9690	PERF. 9662 -	9666
01	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	25786	2	1349	9	N	1226	1087	1				371
02	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	23059	2	1203	9	N	1094	1264	1				201
03	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	25051	2	1240	9	N	1127	1078	1				250
04	25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	24514	2	1198	9	N	1089	1071	1				268
05	28559 X	28559	-0-	-0-	-0-	27324	2	1235	9	N	1123	888	1				503
06	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	24950	2	1056	9	N	960	1240	1				223
07	27988 X	27988	-0-	-0-	-0-	26906	2	1082	9	N	984	883	1				324
08	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	26040	2	1047	9	N	952	1064	1				212
09	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	23879	2	1012	9	N	920	883	1				249
10	26513 X	26513	-0-	-0-	-0-	25532	2	981	9	N	892	887	1				254
11	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	23124	2	920	9	N	836	893	1				197
*12	25086 X	25086	-0-	-0-	-0-	24161	2	925	9	N	841	898	1				140

TOTAL GAS PROD: 313,574

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,044

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)				84794 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 141				WELL #:	1	RRCID -> 174711	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5972 -	6030
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471							
HOBBS, BILLY JOE		WELL #:		2		RRCID -> 200549		COMPL. DATE 02/13/2004	
						TOTAL		DEPTH 2500	
								PERF. 1798 - 1802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD
01	2108 X	1645	-0-	-463	-0-	1645 2		N	-0-
02	1904 X	1728	-0-	-176	-0-	1728 2		N	-0-
03	2108 X	1757	-0-	-351	-0-	1757 2		N	-0-
04	1680 X	1649	-0-	-31	-0-	1649 1		N	-0-
05	1922 X	1444	-0-	-478	-0-	1444 2		N	-0-
06	1860 X	987	-0-	-873	-0-	987 2		N	-0-
07	1922 X	1573	-0-	-349	-0-	1573 2		N	-0-
08	1767 X	1511	-0-	-256	-0-	1511 2		N	-0-
09	1650 X	890	-0-	-760	-0-	890 2		N	-0-
10	1581 X	1402	-0-	-179	-0-	1402 2		N	-0-
11	1530 X	1289	-0-	-241	-0-	1289 2		N	-0-
12	1581 X	1189	-0-	-392	-0-	1189 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOOSE OPERATING CO., INC.					582558																			
KLIMITCHEK, ALTON					WELL #:	2	RRCID -> 174165	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 1728	-	1734											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-										
TOTAL GAS PROD:				-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KLIMITCHEK, CARL				WELL #:	2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1794 -	1796
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPEAKS (1850) 84978 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 SOSSAMAN, A. D. 802655
 CLARK, S. A. WELL #: 1 C RRCID -> 037523 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1849 - 1855

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

SPEAKS (1900) 84978 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SOSSAMAN, A. D. 802655
 CLARK, S. A. WELL #: 1 T RRCID -> 036961 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1916 - 1920

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

SPEAKS (2000)		84978 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MARQUEE CORPORATION		526675									
VIKING		WELL #: 1		RRCID -> 278956		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 2174 - 2180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	5014	-0-	5014	9047	5014 2	N	-0-			-0-
02	7200	5651	-0-	-1549	7498	5651 2	N	-0-			-0-
03	9300	6143	-0-	-3157	4341	6143 2	N	-0-			-0-
04	9000	5919	-0-	-3081	1260	5919 2	N	-0-			-0-
05	9300	5238	-0-	-4062	-0-	5238 2	N	-0-			-0-
06	9000	1732	-0-	-7268	-0-	1732 2	N	-0-			-0-
07	9300	1517	-0-	-7783	-0-	1517 2	N	-0-			-0-
08	9300	634	-0-	-8666	-0-	634 2	N	-0-			-0-
09	9000	518	-0-	-8482	-0-	518 2	N	-0-			-0-
10	9300	605	-0-	-8695	-0-	605 2	N	-0-			-0-
11	9000	565	-0-	-8435	-0-	565 2	N	-0-			-0-
*12	9300	510	-0-	-8790	-0-	510 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEAKS (2100)		84978 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066									
KLIMITCHEK		WELL #: 1 R		RRCID -> 225034		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060			
01	8402	8402	-0-	-0-	-0-	8402 2	N	-0-			-0-
02	8268	8268	-0-	-0-	-0-	8268 2	N	-0-			-0-
03	8924	8924	-0-	-0-	-0-	8924 2	N	-0-			-0-
04	8464	8464	-0-	-0-	-0-	8464 2	N	-0-			-0-
05	7316	6132	-0-	-1184	-0-	6132 2	N	-0-			-0-
06	7080	6878	-0-	-202	-0-	6878 2	N	-0-			-0-
07	8118 R	8118	-0-	-0-	-0-	8118 2	N	-0-			-0-
08	8462 R	8462	-0-	-0-	-0-	8462 2	N	-0-			-0-
09	8460 #	5642	-0-	-2818	-0-	5642 2	N	-0-			-0-
10	9307	9307	-0-	-0-	-0-	9307 2	N	-0-			-0-
11	8733 R	8733	-0-	-0-	-0-	8733 2	N	-0-			-0-
*12	8508 R	8508	-0-	-0-	-0-	8508 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEAKS (2200)		84978 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558									
SMOTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 170226		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SPEAKS (3200)				84978 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558											
SMOTHERS				WELL #: 3	RRCID -> 174769	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 3759	PERF. 3272	-	3275					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VIKING VENTURES				WELL #: 1	RRCID -> 174996	COMPL. DATE 06/30/1999	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3302	-	3305					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VIKING VENTURES "A"				WELL #: 2	RRCID -> 175000	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3014	-	3017					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SPEAKS (3200)		//CONT.//		84978 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627											
VIKING VENTURES		WELL #:		4	RRCID -> 175238		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL	DEPTH	3810	PERF. 3305 - 3308			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEAKS (10000 WILCOX)				84978 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA	
WOFFORD, C. J.				935452						
WALKER LEASE				WELL #:	1	RRCID -> 145256	COMPL. DATE 03/20/1993	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10072	- 10098
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2	Y	-0-	-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	368	-0-	-221	-0-	368	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,315	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPEAKS (12700 WILCOX)				84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID -> 185705	COMPL.	DATE 02/02/2006	TOTAL	DEPTH 15835	PERF.12703	- 15047	
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	97	1	685	2	Y	-0-	-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	2	Y	-0-	-0-	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	95	1	561	2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	69	1	347	2	Y	-0-	-0-	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	82	1	372	2	Y	-0-	-0-	
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	74	1	450	2	Y	-0-	-0-	
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	93	1	544	2	Y	-0-	-0-	
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	83	1	499	2	Y	-0-	-0-	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	79	1	459	2	Y	-0-	-0-	
10	651 N	514	-0-	-137	-0-	80	1	434	2	Y	-0-	-0-	
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	34	1	534	2	Y	-0-	-0-	
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,900	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SPEAKS (12700 WILCOX)														
CANTERA OPERATING, LLC														
ROBERTSON														
		//CONT.//		84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		//CONT.//		129692										
		WELL #:		2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011		PERF.11548 - 11564		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	Y	-0-		-0-
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	-0-		-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	55	1	326	2	Y	-0-		-0-
04		210 N	79	-0-	-131	-0-	13	1	66	2	Y	-0-		-0-
05		217 N	130	-0-	-87	-0-	24	1	106	2	Y	-0-		-0-
06		360 N	85	-0-	-275	-0-	12	1	73	2	Y	-0-		-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	2	Y	-0-		-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	Y	-0-		-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	Y	-0-		-0-
10		186 N	138	-0-	-48	-0-	21	1	117	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	48	-0-	-132	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROBERTSON														
		WELL #:		3		RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROBERTSON														
		WELL #:		7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720				
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	2	Y	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	-0-		-0-
03		279 N	228	-0-	-51	-0-	33	1	195	2	Y	-0-		-0-
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	37	1	183	2	Y	-0-		-0-
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	Y	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	-0-		-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-		-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	267	-0-	267	-0-	17	1	250	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPEAKS (12700 WILCOX)														
CANTERA OPERATING, LLC														
ROBERTSON														
		//CONT.//		84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		//CONT.//		129692										
		WELL #:		5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		16151 X	12990	-0-	-3161	-0-	1617	1	11373	2	Y	-0-		-0-
02		13888 X	11698	-0-	-2190	-0-	953	1	10745	2	Y	-0-		-0-
03		15376 X	14263	-0-	-1113	-0-	2072	1	12191	2	Y	-0-		-0-
04		14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	2395	1	11994	2	Y	-0-		-0-
05		14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	2654	1	12006	2	Y	-0-		-0-
06		12810 X	12363	-0-	-447	-0-	1751	1	10612	2	Y	-0-		-0-
07		13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	1993	1	11653	2	Y	-0-		-0-
08		14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	2075	1	12526	2	Y	-0-		-0-
09		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	1914	1	11084	2	Y	-0-		-0-
10		13237 X	12815	-0-	-422	-0-	1985	1	10830	2	Y	-0-		-0-
11		12810 X	11407	-0-	-1403	-0-	674	1	10733	2	Y	-0-		-0-
12		14601 X	11731	-0-	-2870	-0-	731	1	11000	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		157,561				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROBERTSON														
		WELL #:		8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	67	-0-	67	67	5	1	62	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	549	-0-	549	616	80	1	469	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	512	-0-	512	1128	85	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	1181 X	53	-0-	-1128	-0-	10	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	11051	-0-	8051	8051	1565	1	9486	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	10151	-0-	7051	15102	1482	1	8669	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	8043	-0-	4943	20045	1143	1	6900	2	Y	-0-			-0-
09	27699 X	7654	-0-	-20045	-0-	1127	1	6527	2	Y	-0-			-0-
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	1008	1	5500	2	Y	-0-			-0-
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	280	1	4455	2	Y	-0-			-0-
12	9021 X	6917	-0-	-2104	-0-	431	1	6486	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,240				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROBERTSON														
		WELL #:		9		RRCID -> 211844		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1603

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	349	1	2454	2	Y	124	182	1			212	
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	136	9									320	
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	196	1	2208	2	Y	108						
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	119	9										
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	403	1	2369	2	Y	119	176	1			263	
06	2790 N	2438	-0-	-352	-0-	131	9										
07	2883 N	2500	-0-	-383	-0-	455	1	2278	2	Y	80	182	1			161	
08	2759 N	2570	-0-	-189	-0-	88	9										
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	480	1	2171	2	Y	92					253	
10	2511 N	2313	-0-	-198	-0-	101	9										
11	2490 N	2076	-0-	-414	-0-	330	1	2000	2	Y	98	183	1			168	
*12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	108	9										
						351	1	2050	2	Y	90					258	
						99	9										
						356	1	2147	2	Y	61	264	1			55	
						67	9										
						347	1	2007	2	Y	77	79	1			53	
						85	9										
						346	1	1889	2	Y	71					124	
						78	9										
						117	1	1862	2	Y	88	137	1			75	
						97	9										
						154	1	2313	2	Y	79					154	
						87	9										
TOTAL GAS PROD:		30,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,087									

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID -> 211843		COMPL. DATE 02/22/2006				TOTAL	DEPTH 19000	PERF.14432	- 18590
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27683 X	24722	-0-	-2961	-0-	3078	1	21644	2	Y	-0-			-0-
02	23744 X	21497	-0-	-2247	-0-	1751	1	19746	2	Y	-0-			-0-
03	25699 X	25508	-0-	-191	-0-	3706	1	21802	2	Y	-0-			-0-
04	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	4203	1	21049	2	Y	-0-			-0-
05	25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	4701	1	21268	2	Y	-0-			-0-
06	25362 X	25362	-0-	-0-	-0-	3592	1	21770	2	Y	-0-			-0-
07	26102 X	25608	-0-	-494	-0-	3739	1	21869	2	Y	-0-			-0-
08	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	4157	1	25094	2	Y	-0-			-0-
09	29381 X	29381	-0-	-0-	-0-	4326	1	25055	2	Y	-0-			-0-
10	26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	4058	1	22138	2	Y	-0-			-0-
11	26040 X	22189	-0-	-3851	-0-	1311	1	20878	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	28761	-0-	-28761	28761	1793	1	26968	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		309,696			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FREEMAN, LYNELL				WELL #:	1	RRCID -> 250879	COMPL.	DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 19065	PERF.16132 - 18900
01	T. A.	3838	-0-	3838	3967	44	1	3794 2 N	-0-	47
02	T. A.	6025	-0-	6025	9992	63	1	5962 2 N	-0-	47
03	T. A.	7488	-0-	7488	17480	76	1	7390 2 N	20	67
04	T. A.	7574	-0-	7574	25054	22	9			
05	32776 X	7722	-0-	-25054	-0-	78	1	7496 2 N	-0-	67
06	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	82	1	7640 2 N	-0-	67
07	7812 X	7223	-0-	-589	-0-	68	1	7878 2 N	-0-	67
08	7812 X	7247	-0-	-565	-0-	64	1	7159 2 N	-0-	67
09	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	62	1	7185 2 N	-0-	67
10	7843 X	4425	-0-	-3418	-0-	67	1	7928 2 N	-0-	67
11	7590 X	128	-0-	-7462	-0-	45	1	4380 2 N	-0-	67
*12	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	1	1	127 2 N	-0-	67
						79	1	9580 2 N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		77,270					TOTAL CONDENSATE PROD:		20	

SPEAKS N. (FRIO UPPER)				84980 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471					
HOBBS, B. J.				WELL #:	1 U	RRCID -> 074573	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2865 - 2875
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPEAKS N. (FRIO UPPER) //CONT.// 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC //CONT.// 153471
 HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794
 M 0 ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2015 - PLUGGED 07/01/15

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800
 01 9470 9470 -0- -0- -0- 9470 2 N -0- -0-
 02 8479 8479 -0- -0- -0- 8479 2 N -0- -0-
 03 9239 X 9239 -0- -0- -0- 9239 2 N -0- -0-
 04 8911 8911 -0- -0- -0- 8911 2 N -0- -0-
 05 9120 9120 -0- -0- -0- 9120 2 N -0- -0-
 06 8644 8644 -0- -0- -0- 8644 2 N -0- -0-
 07 8884 R 8884 -0- -0- -0- 8884 2 N -0- -0-
 08 8698 R 8698 -0- -0- -0- 8698 2 N -0- -0-
 09 8910 # 4015 -0- -4895 -0- 4015 2 N -0- -0-
 10 9114 # 1455 -0- -7659 -0- 1455 2 N -0- -0-
 11 8640 # 1683 -0- -6957 -0- 1683 2 N -0- -0-
 12 8897 # -0- -0- -8897 -0- N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 78,598

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197
 01 2629 2629 -0- -0- 7926 2629 2 N -0- -0-
 02 10195 2552 -0- -7643 283 2552 2 N -0- -0-
 03 2628 X 2628 -0- -0- 283 2628 2 N -0- -0-
 04 2448 2448 -0- -0- 283 2448 1 N -0- -0-
 05 2586 2586 -0- -0- 283 2586 2 N -0- -0-
 06 1220 1220 -0- -0- 283 1220 2 N -0- -0-
 07 2403 N 2120 -0- -283 -0- 2120 2 N -0- -0-
 08 2822 N 2822 -0- -0- -0- 2822 2 N -0- -0-
 09 1626 N 1626 -0- -0- -0- 1626 2 N -0- -0-
 10 2708 N 2708 -0- -0- -0- 2708 2 N -0- -0-
 11 2484 N 2484 -0- -0- -0- 2484 2 N -0- -0-
 *12 2535 N 2535 -0- -0- -0- 2535 2 N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 28,358

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE: 1607

SHALE HUNTER, LLC ROBERTSON				768667 WELL #:	1	RRCID -> 239493	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 13575	PERF.13335 - 13350	
01	2387 #	141	-0-	-2246	-0-	141	2	N	-0-	188
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	188
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	188
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	188
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	188
06	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	188
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-	188
08	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2	N	-0-	188
09	DLQ G-10	681	-0-	681	914	681	2	N	-0-	188
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914			N	-0-	188
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914			N	-0-	188
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914			N	-0-	188
TOTAL GAS PROD:		2,060			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) CANTERA OPERATING, LLC KELLEY GAS UNIT			84982 225 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA				
			WELL #:		3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14186 - 14808			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	4563	-0-	-769	-0-	1162	1	3401	2	Y	-0-					14
02	4564 X	4027	-0-	-537	-0-	1075	1	2952	2	Y	-0-					14
03	5053 X	4606	-0-	-447	-0-	1113	1	3492	2	Y	1					15
04	4590 X	4092	-0-	-498	-0-	196	1	3896	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	183	1	4901	2	Y	18	11	1			7
06	4470 X	4282	-0-	-188	-0-	20	9									
07	4619 X	4433	-0-	-186	-0-	190	1	4084	2	Y	7	12	1			2
08	4929 X	4283	-0-	-646	-0-	8	9									
09	4770 X	3288	-0-	-1482	-0-	249	1	4184	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	4929 X	4671	-0-	-258	-0-	313	1	3970	2	Y	-0-					-0-
11	4290 X	3590	-0-	-700	-0-	282	1	3006	2	Y	-0-					-0-
12	4433 X	3582	-0-	-851	-0-	360	1	4311	2	Y	-0-					-0-
			-0-	-700	-0-	373	1	3217	2	Y	-0-					-0-
			-0-	-851	-0-	418	1	3164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,521

TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 195741	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 17090	PERF.14064	- 14904		
01	775 X	531	-0-	-244	-0-	135	1	396	2	Y	-0-	-0-
02	700 X	468	-0-	-232	-0-	125	1	343	2	Y	-0-	-0-
03	761 X	761	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	-0-	-0-
04	600 X	437	-0-	-163	-0-	21	1	416	2	Y	-0-	-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS				WELL #:	3	RRCID -> 198091	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 17035	PERF.13420	- 16178	
01	248 X	135	-0-	-113	-0-	34	1	101	2	N	-0-
02	252 X	161	-0-	-91	-0-	43	1	118	2	N	-0-
03	279 X	137	-0-	-142	-0-	33	1	104	2	N	-0-
04	270 X	81	-0-	-189	-0-	4	1	77	2	N	-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
07	186 X	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	2	N	-0-
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-
11	150 X	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	2	N	-0-
12	155 X	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)			//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692												
STERNBERG, MAGGIE			WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 15148		PERF.13679 - 14953			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 X	120	-0-	-190	-0-		31 1		89 2	N	-0-				-0-
02	224 X	128	-0-	-96	-0-		34 1		94 2	N	-0-				-0-
03	343 X	343	-0-	-0-	-0-		83 1		260 2	N	-0-				-0-
04	240 X	94	-0-	-146	-0-		4 1		90 2	N	-0-				-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
08	341 X	316	-0-	-25	-0-		23 1		293 2	N	-0-				-0-
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-		14 1		151 2	N	-0-				-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL	DEPTH	18200	PERF.13838	- 16485
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
04	24211 X	24211	-0-	-0-	-0-	1138	1	22686	2	Y	352	162	1		275
						387	9								
05	33228 X	33228	-0-	-0-	-0-	1178	1	31601	2	Y	408	533	1		150
						449	9								
06	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	1081	1	23262	2	Y	278	352	1		76
						306	9								
07	25017 X	19520	-0-	-5497	-0-	1085	1	18201	2	Y	213	179	1		110
						234	9								
08	33232 X	17666	-0-	-15566	-0-	1281	1	16266	2	Y	108	148	1		70
						119	9								
09	32160 X	10437	-0-	-21723	-0-	888	1	9472	2	Y	70	100	1		40
						77	9								
10	33232 X	15357	-0-	-17875	-0-	1175	1	14080	2	Y	93				133
						102	9								
11	24660 X	10988	-0-	-13672	-0-	1132	1	9771	2	Y	77	167	1		43
						85	9								
12	19530 X	10189	-0-	-9341	-0-	1180	1	8935	2	Y	67	65	1		45
						74	9								
TOTAL GAS PROD:		166,245				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,666				

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX)				84983 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936					
WALKER, GARLAND H.				WELL #:	1	RRCID -> 173094	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 17600	PERF.15120 - 15140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	124	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	2240 #	1436	-0-	-804	-0-	112	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	2790 #	2360	-0-	-430	-0-	157	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	194	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	209	1	2820	2	N	-0-					-0-
06	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	218	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	2976 #	2785	-0-	-191	-0-	231	1	2554	2	N	-0-					-0-
08	3038 #	2864	-0-	-174	-0-	237	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	2970 #	2753	-0-	-217	-0-	225	1	2528	2	N	-0-					-0-
10	3069 #	2579	-0-	-490	-0-	205	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2970 #	2373	-0-	-597	-0-	205	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	2852 #	2310	-0-	-542	-0-	199	1	2111	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HORNE, RANSOM, JR. 400500
 POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	245	1	1617	2	N	-0-			-0-
02	1792 N	1461	-0-	-331	-0-	180	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	284	1	1606	2	N	-0-			-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	261	1	1688	2	N	-0-			-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	262	1	1619	2	N	-0-			-0-
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	340	1	1837	2	N	-0-			-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	351	1	1796	2	N	-0-			-0-
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	325	1	1652	2	N	-0-			-0-
09	2190 N	1724	-0-	-466	-0-	248	1	1476	2	N	-0-			-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	433	1	2072	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1327	-0-	-593	-0-	224	1	1103	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1147	-0-	-620	-0-	163	1	984	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 22,047														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936							
MIGL-MITCHELL		WELL #:		5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL	DEPTH 14900	PERF.14652	- 14700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
0											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL MITCHELL		WELL #:		3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL	DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732	
01	15655 X	10888	-0-	-4767	-0-	1959 1	8929 3	Y	-0-		109
02	14140 X	9972	-0-	-4168	-0-	1720 1	8232 3	Y	18		127
03	15655 X	11142	-0-	-4513	-0-	1920 1	9222 3	Y	-0-		127
04	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	1907 1	9118 3	Y	1	105 1	23
05	11315 X	10948	-0-	-367	-0-	1956 1	8992 3	Y	-0-		23
06	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	1901 1	9068 3	Y	-0-		23
07	11408 X	11147	-0-	-261	-0-	2037 1	9110 3	Y	-0-		23
08	11408 X	10171	-0-	-1237	-0-	1842 1	8329 3	Y	-0-		23
09	11040 X	9258	-0-	-1782	-0-	1720 1	7538 3	Y	-0-		23
10	11346 X	9932	-0-	-1414	-0-	1924 1	8008 3	Y	-0-		23
11	10980 X	10060	-0-	-920	-0-	1951 1	8109 3	Y	-0-		23
12	11160 X	9917	-0-	-1243	-0-	1862 1	8055 3	Y	-0-		23

TOTAL GAS PROD: 125,430

TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)				84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710										
ZALMAN				WELL #:	1	RRCID -> 259997	COMPL.	DATE 11/01/2010	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.12618	- 14004		
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	29	1	32 3	N	-0-		45	
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3		N	-0-		45	
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	676	1	48 3	N	-0-		45	
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-		45	
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		45	
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	3	1 9	N	1	1 8	45	
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		45	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015

TOTAL GAS PROD: 4,037

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

 SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	7	N		7	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-			23
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-		4	1	45	2	N	-0-			23
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-		5	1	49	2	N	-0-			23
10	119	X	119	-0-	-0-	-0-		10	1	109	2	N	-0-			23
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-		14	1	142	2	N	-0-			23
*12	251	X	251	-0-	-0-	-0-		22	1	229	2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	613	1	4051	2	N	-0-				138
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	507	1	3602	2	N	-0-				138
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	694	1	3928	2	N	-0-				138
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	586	1	3787	2	N	-0-				138
05	4464	X	3213	-0-	-1251	-0-	447	1	2766	2	N	-0-				138
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	740	1	4001	2	N	-0-				138
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	774	1	3952	2	N	-0-				138
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	749	1	3814	2	N	-0-				138
09	4110	X	2850	-0-	-1260	-0-	409	1	2441	2	N	-0-				138
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	898	1	4298	2	N	-0-				138
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	721	1	3545	2	N	-0-				138
*12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	612	1	3703	2	N	-0-				138
TOTAL GAS PROD:			51,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

 PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PILGREEN				WELL #:	3	RRCID -> 177125	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 15103	PERF.12292 - 12340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PILGREEN				WELL #:	14	RRCID -> 179361	COMPL.	DATE 07/22/2000	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.11218	- 11246				
01	7967	X	6945	-0-	-1022	-0-	886	1	5849	2	N	191	185	1	245	
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	210	9	5984	2	N	221	189	1	277	
03	8091	X	7623	-0-	-468	-0-	842	1	6237	2	N	258	188	1	347	
04	7830	X	7564	-0-	-266	-0-	243	9	6327	2	N	234	371	1	210	
05	7812	X	7543	-0-	-269	-0-	1102	1	6284	2	N	221	184	1	247	
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	284	9	6176	2	N	224			471	
07	7812	X	7675	-0-	-137	-0-	980	1	6214	2	N	223	544	1	150	
08	7471	X	7302	-0-	-169	-0-	257	9	5904	2	N	216	182	1	184	
09	7230	X	3874	-0-	-3356	-0-	1142	1	3244	2	N	78			262	
10	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	246	9	8400	2	N	339	367	1	234	
11	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	544	1	6030	2	N	239	187	1	286	
*12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	86	9	6301	2	N	246	188	1	344	
							271	9								
TOTAL GAS PROD:			88,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,690							

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646																
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZALMAN				WELL #:	3	RRCID -> 185148	COMPL.	DATE	12/02/2006	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.12026	- 12134
01	8138	X	7840	-0-	-298	-0-	1031	1	6809	2	N	-0-		184
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	863	1	6133	2	N	-0-		184
03	8060	X	7276	-0-	-784	-0-	1093	1	6183	2	N	-0-		184
04	7710	X	7300	-0-	-410	-0-	979	1	6321	2	N	-0-		184
05	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	1025	1	6336	2	N	-0-		184
06	7590	X	6991	-0-	-599	-0-	1091	1	5900	2	N	-0-		184
07	7750	X	7153	-0-	-597	-0-	1171	1	5982	2	N	-0-		184
08	7378	X	7025	-0-	-353	-0-	1154	1	5871	2	N	-0-		184
09	7140	X	4653	-0-	-2487	-0-	668	1	3985	2	N	-0-		184
10	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	1384	1	6625	2	N	-0-		184
11	6990	X	6617	-0-	-373	-0-	1118	1	5499	2	N	-0-		184
12	7161	X	6456	-0-	-705	-0-	916	1	5540	2	N	-0-		184

TOTAL GAS PROD: 83,677

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN				WELL #:	13	RRCID -> 191829	COMPL.	DATE 11/05/2001	TOTAL	DEPTH 13860	PERF.11278	- 11286		
01	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	375	1	2475	2	N	66		254	
02	2772 X	2739	-0-	-33	-0-	73 321	9 1	2283	2	N	123	184	1	193
03	3069 X	3011	-0-	-58	-0-	135 430	9 1	2434	2	N	134	189	1	138
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	147 369	9 1	2385	2	N	303	189	1	252
05	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	333 399	9 1	2468	2	N	-0-			252
06	2910 N	2786	-0-	-124	-0-	435	1	2351	2	N	-0-			252
07	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	472	1	2414	2	N	-0-	188	1	64
08	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	457	1	2327	2	N	109			173
09	2970 X	2110	-0-	-860	-0-	120 287	9 1	1712	2	N	101	188	1	86
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	111 554	9 1	2650	2	N	146			232
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	161 475	9 1	2335	2	N	109	182	1	159
12	2914 X	2721	-0-	-193	-0-	120 386	9 1	2335	2	N	-0-			159

TOTAL GAS PROD: 34,329

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	290	-0-	-206	-0-	36	1	240	2	N	13					140	
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	56	1	399	2	N	10					150	
03	527 N	257	-0-	-270	-0-	39	1	218	2	N	-0-					150	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	380	2	N	63	181	1			32	
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	65	1	405	2	N	20					52	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	274	2	N	16					68	
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	76	1	386	2	N	19					87	
08	496 N	209	-0-	-287	-0-	32	1	163	2	N	13					100	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	293	2	N	27					127	
10	496 N	164	-0-	-332	-0-	28	1	136	2	N	-0-					127	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	N	-0-					127	
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	115	1	695	2	N	53					180	
TOTAL GAS PROD:						4,738	TOTAL CONDENSATE PROD:						234				

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
B&D				WELL #:	1	RRCID -> 277508	COMPL.	DATE 09/05/2014	TOTAL	DEPTH 12504	PERF.10098	- 10164			
01	0	W	30293	-0-	30293	241062	29761	2	532	9	N	484	359	1	401
02	0	W	25461	-0-	25461	266523	25080	2	381	9	N	346	359	1	388
03	0	W	23590	-0-	23590	290113	23180	2	410	9	N	373	360	1	401
04	0	W	19522	-0-	19522	309635	19243	2	279	9	N	254	357	1	298
05	0	W	17427	-0-	17427	327062	17222	2	205	9	N	186	183	1	301
06	0	W	14257	-0-	14257	341319	14083	2	174	9	N	158	370	1	89
07	0	W	12254	-0-	12254	353573	12101	2	153	9	N	139	181	1	47
08	363999	X	10426	-0-	-353573	-0-	10279	2	147	9	N	134			181
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6246	2	96	9	N	87	180	1	88
10	17422	X	8555	-0-	-8867	-0-	8445	2	110	9	N	100			188
*11	14250	X	6697	-0-	-7553	-0-	6603	2	94	9	N	85			273
*12	12245	X	6331	-0-	-5914	-0-	6266	2	65	9	N	59	183	1	149
TOTAL GAS PROD:			181,155	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,405								

WOFFORD, C. J.				935452													
CULLEN UNIT 2				WELL #:		4		RRCID -> 217419		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12782 - 12806			
01	1984 X	1267	-0-	-717	-0-	1267	2		N	-0-							136
02	1260 X	638	-0-	-622	-0-	638	2		N	-0-							136
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	N	3						139
04	1590 X	1465	-0-	-125	-0-	1440	2	25	9	N	23						162
05	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1870	2	32	9	N	29	155	1				36
06	1920 X	1506	-0-	-414	-0-	1481	2	25	9	N	23						59
07	1984 X	1500	-0-	-484	-0-	1461	2	39	9	N	35						94
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1039	2	25	9	N	23						117
09	1830 X	677	-0-	-1153	-0-	668	2	9	9	N	8						125
10	1891 X	1080	-0-	-811	-0-	1080	2			N	-0-						125
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1765	2	145	9	N	132	126	1				131
12	1488 X	983	-0-	-505	-0-	983	2			N	-0-						131
TOTAL GAS PROD:		15,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				276							

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//														84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.														945936											
MIGL-MITCHELL														WELL #:		6		RRCID -> 181491		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12351 - 12369	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
01		2883 X	2708	-0-	-175	-0-	484 19 9	1	2205	3	Y	17					120								
02		2156 X	2101	-0-	-55	-0-	359 22 9	1	1720	3	Y	20					140								
03		2945 X	1842	-0-	-1103	-0-	313 25 9	1	1504	3	Y	23					163								
04		2850 X	1223	-0-	-1627	-0-	211 2 9	1	1010	3	Y	2					165								
05		2945 X	1514	-0-	-1431	-0-	266 24 9	1	1224	3	Y	22					187								
06		2610 X	1178	-0-	-1432	-0-	202 11 9	1	965	3	Y	10					197								
07		2325 X	1091	-0-	-1234	-0-	196 20 9	1	875	3	Y	18	172	1			43								
08		1829 X	1389	-0-	-440	-0-	252 6 9	1	1137	3	Y	-0-					43								
09		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	278 6 9	1	1219	3	Y	5					48								
10		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	407 52 9	1	1693	3	Y	47					95								
11		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	358 19 9	1	1490	3	Y	17					112								
*12		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	317 9 9	1	1371	3	Y	8					120								

TOTAL GAS PROD: 20,265

TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MIGL-MITCHELL					WELL #:	4	RRCID -> 258263	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12148 - 12162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)					84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005											
PILGREEN					WELL #:	4R	RRCID -> 164727	COMPL.	DATE 06/12/1997	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.13704	- 13812			
01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	115	1	761	2	N	-0-		28		
02	1008	N	798	-0-	-210	-0-	98	1	700	2	N	-0-		28		
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	143	1	812	2	N	-0-		28		
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	135	1	875	2	N	-0-		28		
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	133	1	824	2	N	-0-		28		
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	138	1	748	2	N	-0-		28		
07	1054	N	484	-0-	-570	-0-	79	1	405	2	N	-0-		28		
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	139	1	709	2	N	-0-		28		
09	900	N	525	-0-	-375	-0-	75	1	450	2	N	-0-		28		
10	496	N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	N	-0-		28		
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		28		
12	558	N	38	-0-	-520	-0-	5	1	33	2	N	-0-		28		

TOTAL GAS PROD: 7,386

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005	RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13706 - 13786						
MIGL-QUINN		WELL #:		2												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		9 1		60 2	N	-0-					62
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-		10 1		64 2	N	-0-					62
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-		8 1		43 2	N	-0-					62
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
08	62 N	24	-0-	-38	-0-		4 1		20 2	N	-0-					62
09	60 N	23	-0-	-37	-0-		3 1		20 2	N	-0-					62
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		5 1		26 2	N	-0-					62
11	30 N	17	-0-	-13	-0-		3 1		14 2	N	-0-					62
12	31 N	25	-0-	-6	-0-		4 1		21 2	N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UPCHURCH				WELL #:	1	RRCID -> 169365	COMPL.	DATE 06/15/1998			TOTAL	DEPTH	15108	PERF.13734	- 13852	
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	700	1	4622	2	N	289	382	1		200
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	318	9	4247	2	N	272	370	1		102
							598	1								
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	299	9	4393	2	N	297	189	1		210
							776	1								
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	327	9	4312	2	N	242	362	1		90
							668	1								
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	266	9	4343	2	N	271	183	1		178
							702	1								
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	298	9	4093	2	N	248	188	1		238
							757	1								
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	273	9	4079	2	N	251	377	1		112
							799	1								
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	276	9	3930	2	N	239	186	1		165
							772	1								
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	263	9	2551	2	N	168	188	1		145
							428	1								
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	185	9	4176	2	N	251	183	1		213
							872	1								
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	276	9	3904	2	N	236	376	1		73
							793	1								
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	260	9	4104	2	N	263	191	1		145
							678	1								
TOTAL GAS PROD:			60,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,027							

PILGREEN				WELL #:	6	RRCID -> 173023	COMPL.	DATE 02/01/1999	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13722 - 13860		
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	617	1	4074	2	N	-0-	70
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	525	1	3735	2	N	-0-	70
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	719	1	4067	2	N	-0-	70
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	624	1	4029	2	N	-0-	70
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	674	1	4163	2	N	-0-	70
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	735	1	3977	2	N	-0-	70
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	795	1	4063	2	N	-0-	70
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	799	1	4066	2	N	-0-	70
09	4710	X	3414	-0-	-1296	-0-	490	1	2924	2	N	-0-	70
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	871	1	4172	2	N	-0-	70
11	4710	X	4643	-0-	-67	-0-	784	1	3859	2	N	-0-	70
12	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	654	1	3954	2	N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:				55,370			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

 SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

 PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

 MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														CNTY: LAVACA	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	16832 X	16564	-0-	-268	-0-	2178	1	14386	2	N	-0-			55	
02	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	1834	1	13032	2	N	-0-			55	
03	16802 X	16158	-0-	-644	-0-	2427	1	13731	2	N	-0-			55	
04	16230 X	15436	-0-	-794	-0-	2062	1	13319	2	N	50			105	
						55	9								
05	16678 X	16643	-0-	-35	-0-	2317	1	14326	2	N	-0-			105	
06	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	2499	1	13521	2	N	-0-			105	
07	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	2720	1	13896	2	N	-0-			105	
08	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	2698	1	13732	2	N	-0-			105	
09	15840 X	10296	-0-	-5544	-0-	1479	1	8817	2	N	-0-			105	
10	17487 X	17487	-0-	-0-	-0-	3021	1	14466	2	N	-0-			105	
11	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	2721	1	13386	2	N	-0-			105	
12	16368 X	13991	-0-	-2377	-0-	1984	1	12007	2	N	-0-			105	
TOTAL GAS PROD: 186,614														TOTAL CONDENSATE PROD: 50	

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008															
01	13740 X	13613	-0-	-127	-0-	1790	1	11823	2	N	-0-			172	
02	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	1246	1	8855	2	N	-0-			172	
03	13578 X	11129	-0-	-2449	-0-	1671	1	9458	2	N	-0-			172	
04	13140 X	10506	-0-	-2634	-0-	1409	1	9097	2	N	-0-			172	
05	13578 X	10074	-0-	-3504	-0-	1403	1	8671	2	N	-0-			172	
06	13140 X	9384	-0-	-3756	-0-	1464	1	7920	2	N	-0-			172	
07	11191 X	9458	-0-	-1733	-0-	1548	1	7910	2	N	-0-			172	
08	T. A.	9273	-0-	9273	9273	1523	1	7750	2	N	-0-			172	
09	T. A.	6432	-0-	6432	15705	924	1	5508	2	N	-0-			172	
10	T. A.	10366	-0-	10366	26071	1791	1	8575	2	N	-0-			172	
11	T. A.	7971	-0-	7971	34042	1346	1	6625	2	N	-0-			172	
*12	41868 X	7826	-0-	-34042	-0-	1110	1	6716	2	N	-0-			172	
TOTAL GAS PROD: 116,133														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956															
01	1922 N	1476	-0-	-446	-0-	194	1	1282	2	N	-0-			68	
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	266	1	1887	2	N	-0-			68	
03	2356 N	1373	-0-	-983	-0-	206	1	1167	2	N	-0-			68	
04	3000 N	3127	-0-	127	127	419	1	2708	2	N	-0-			68	
05	2356 N	1915	-0-	-441	-0-	267	1	1648	2	N	-0-			68	
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	341	1	1843	2	N	-0-			68	
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	396	1	2021	2	N	-0-			68	
08	2356 X	1488	-0-	-868	-0-	244	1	1244	2	N	-0-			68	
09	2280 X	2057	-0-	-223	-0-	295	1	1762	2	N	-0-			68	
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	463	1	2216	2	N	-0-			68	
11	2280 X	1579	-0-	-701	-0-	267	1	1312	2	N	-0-			68	
12	2356 X	2315	-0-	-41	-0-	328	1	1987	2	N	-0-			68	
TOTAL GAS PROD: 24,763														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

 SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

01	5890 X	5134	-0-	-756	-0-	290	1	4844	3	Y	-0-					-0-
02	5320 X	3998	-0-	-1322	-0-	263	1	3735	3	Y	-0-					-0-
03	5890 X	4213	-0-	-1677	-0-	284	1	3929	3	Y	-0-					-0-
04	5190 X	4396	-0-	-794	-0-	301	1	4095	3	Y	-0-					-0-
05	5363 X	3518	-0-	-1845	-0-	282	1	3236	3	Y	-0-					-0-
06	4980 X	4164	-0-	-816	-0-	418	1	3746	3	Y	-0-					-0-
07	4557 X	3850	-0-	-707	-0-	408	1	3442	3	Y	-0-					-0-
08	4557 X	4260	-0-	-297	-0-	273	1	3987	3	Y	-0-					-0-
09	4410 X	3797	-0-	-613	-0-	241	1	3556	3	Y	-0-					-0-
10	4309 X	3777	-0-	-532	-0-	254	1	3523	3	Y	-0-					-0-
11	4170 X	3374	-0-	-796	-0-	267	1	3107	3	Y	-0-					-0-
*12	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	402	1	4778	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

 FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FREEMAN		WELL #:		9	RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005				TOTAL	DEPTH 14871	PERF.13852	- 13862
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	91	1	1522	3	Y	-0-			-0-
02	1512 N	1419	-0-	-93	-0-	93	1	1326	3	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	112	1	1549	3	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	100	1	1363	3	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	122	1	1399	3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	152	1	1358	3	Y	-0-			-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	163	1	1372	3	Y	-0-			-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	99	1	1448	3	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	95	1	1398	3	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	104	1	1438	3	Y	-0-			-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	120	1	1396	3	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	112	1	1338	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,270				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREEMAN				WELL #:	14	RRCID ->	254390	COMPL.	DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH	14887	PERF.	13792	-	13802
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				428			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FREEMAN				WELL #:	13	RRCID ->	270823	COMPL.	DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	14130	-	14140
01	5239	X	1871	-0-	-3368	-0-	106	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	1410	-0-	-2958	-0-	93	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	603	-0-	-4233	-0-	41	1	562	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	1025	-0-	-2245	-0-	70	1	955	3	N	-0-					-0-
05	2294	X	561	-0-	-1733	-0-	45	1	516	3	N	-0-					-0-
06	1800	X	430	-0-	-1370	-0-	43	1	387	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	558	N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	420	N	107	-0-	-313	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				6,293			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SPEAKS, SW. (SIMPSON) CANTERA OPERATING, LLC HARVEY RENGAS GAS UNIT				84984 398 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
				WELL #:	3	RRCID -> 269896	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.12174 - 12258			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18693 X	11942	-0-	-6751	-0-	38 1 127 9	11777 2	Y	115	74 1			94
02	13580 X	10357	-0-	-3223	-0-	26 1 95 9	10236 2	Y	86	78 1			102
03	15035 X	10574	-0-	-4461	-0-	74 1 106 9	10394 2	Y	96	77 1	1 8		120
04	13530 X	9718	-0-	-3812	-0-	271 1 89 9	9358 2	Y	81	159 1	1 8		41
05	12772 X	9602	-0-	-3170	-0-	115 1 61 9	9426 2	Y	55	1 8			95
06	11550 X	8965	-0-	-2585	-0-	373 1 47 9	8545 2	Y	43	88 1			50
07	11470 X	8835	-0-	-2635	-0-	373 1 53 9	8409 2	Y	48	69 1	1 8		28
08	10571 X	8486	-0-	-2085	-0-	333 1 59 9	8094 2	Y	54	1 8			81
09	9720 X	6134	-0-	-3586	-0-	242 1 14 9	5878 2	Y	13	1 8			93
10	9610 X	8399	-0-	-1211	-0-	372 1 47 9	7980 2	Y	43	117 1			19
11	8970 X	7364	-0-	-1606	-0-	350 1 30 9	6984 2	Y	27	1 8			45
12	8835 X	7456	-0-	-1379	-0-	344 1 32 9	7080 2	Y	29	54 1	3 8		17
TOTAL GAS PROD:				107,832	TOTAL CONDENSATE PROD:				690				

HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 274191	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL	DEPTH 15274	PERF.12290 - 12460			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	10268	-0-	10268	194705	33 1 129 9	10106 2	Y	117	81 1			96
02	0 W	8408	-0-	8408	203113	21 1 108 9	8279 2	Y	98	80 1			114
03	211348 X	8235	-0-	-203113	-0-	57 1 114 9	8064 2	Y	104	86 1			132
04	11850 X	7440	-0-	-4410	-0-	207 1 101 9	7132 2	Y	92	177 1			47
05	11904 X	6954	-0-	-4950	-0-	83 1 92 9	6779 2	Y	84				131
06	9930 X	6400	-0-	-3530	-0-	263 1 117 9	6020 2	Y	106	121 1	39 8		77
07	9300 X	5857	-0-	-3443	-0-	246 1 57 9	5554 2	Y	52	98 1			31
08	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	341 1 55 9	8290 2	Y	50				81
09	7440 X	5519	-0-	-1921	-0-	216 1 58 9	5245 2	Y	53	1 8			133
10	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	494 1 83 9	10589 2	Y	75	170 1	8 8		30
11	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	494 1 76 9	9854 2	Y	69				99
*12	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	482 1 84 9	9941 2	Y	76	122 1	8 8		45
TOTAL GAS PROD:				99,864	TOTAL CONDENSATE PROD:				976				

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692																
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12173 - 12296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0				(L)				AMT CODE	AMT CODE		M		AMT	AMT	CODE	CODE		
01	5053 X	2343	-0-	-2710	-0-			7 1	2296 2	Y		36		27	1			29
02	3752 X	1927	-0-	-1825	-0-			40 9										
03	2976 X	1939	-0-	-1037	-0-			5 1	1901 2	Y		19		24	1			24
04	2880 X	1824	-0-	-1056	-0-			21 9										
05	2635 X	1748	-0-	-887	-0-			14 1	1910 2	Y		14		18	1			20
06	2280 X	1716	-0-	-564	-0-			15 9										
07	2139 X	1553	-0-	-586	-0-			51 1	1769 2	Y		4		22	1			2
08	1736 N	1357	-0-	-379	-0-			4 9										
09	1710 N	1058	-0-	-652	-0-			21 1	1717 2	Y		9						11
10	1550 N	1367	-0-	-183	-0-			10 9										
11	1320 N	1161	-0-	-159	-0-			70 1	1598 2	Y		44		10	1	37 8		8
*12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-			48 9										
								66 1	1478 2	Y		8		11	1			5
								9 9										
								53 1	1287 2	Y		15						20
								17 9										
								41 1	1009 2	Y		7						27
								8 9										
								60 1	1290 2	Y		15		32	1	6 8		4
								17 9										
								55 1	1103 2	Y		3						7
								3 9										
								60 1	1227 2	Y		10		9	1	4 8		4
								11 9										
TOTAL GAS PROD:		19,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		184												

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607	
								PERF.14265 - 14326	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MIGL-QUINN		WELL #: 4		RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 17500	
								PERF.14230 - 14262	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

 SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28 X	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	9 X	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12 X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	12 X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	12 X	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5 X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		60	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

 MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	233	1	1537	2	N	-0-					72
02	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	212	1	1503	2	N	-0-					72
03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	303	1	1712	2	N	-0-					72
04	1830 X	1752	-0-	-78	-0-	235	1	1517	2	N	-0-					72
05	1891 X	1482	-0-	-409	-0-	206	1	1276	2	N	-0-					72
06	1950 X	553	-0-	-1397	-0-	86	1	467	2	N	-0-					72
07	2015 X	1837	-0-	-178	-0-	301	1	1536	2	N	-0-					72
08	2015 X	1384	-0-	-631	-0-	227	1	1157	2	N	-0-					72
09	1740 X	879	-0-	-861	-0-	126	1	753	2	N	-0-					72
10	1829 X	976	-0-	-853	-0-	169	1	807	2	N	-0-					72
11	1770 X	1450	-0-	-320	-0-	245	1	1205	2	N	-0-					72
12	1829 X	1477	-0-	-352	-0-	209	1	1268	2	N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:		17,290	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

 XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

 SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	6972	-0-	-1026	-0-	393	1	6579	3	Y	-0-					-0-
02	6804 X	6153	-0-	-651	-0-	405	1	5748	3	Y	-0-					-0-
03	7533 X	6167	-0-	-1366	-0-	415	1	5752	3	Y	-0-					-0-
04	7170 X	6246	-0-	-924	-0-	428	1	5818	3	Y	-0-					-0-
05	7099 X	6307	-0-	-792	-0-	506	1	5801	3	Y	-0-					-0-
06	6750 X	6373	-0-	-377	-0-	640	1	5733	3	Y	-0-					-0-
07	6820 X	5872	-0-	-948	-0-	623	1	5249	3	Y	-0-					-0-
08	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	423	1	6169	3	Y	-0-					-0-
09	6360 X	5901	-0-	-459	-0-	374	1	5527	3	Y	-0-					-0-
10	6572 X	6328	-0-	-244	-0-	426	1	5902	3	Y	-0-					-0-
11	6390 X	1939	-0-	-4451	-0-	154	1	1785	3	Y	-0-					-0-
*12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	557	1	6621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

01	4619 X	3692	-0-	-927	-0-	208	1	3484	3	Y	-0-					-0-
02	3808 X	3210	-0-	-598	-0-	211	1	2999	3	Y	-0-					-0-
03	4216 X	4133	-0-	-83	-0-	278	1	3855	3	Y	-0-					-0-
04	4080 X	3520	-0-	-560	-0-	241	1	3279	3	Y	-0-					-0-
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	329	1	3770	3	Y	-0-					-0-
06	3990 X	3679	-0-	-311	-0-	370	1	3309	3	Y	-0-					-0-
07	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	422	1	3560	3	Y	-0-					-0-
08	4123 X	3866	-0-	-257	-0-	248	1	3618	3	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3563	-0-	-397	-0-	226	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	4092 X	3803	-0-	-289	-0-	256	1	3547	3	Y	-0-					-0-
11	3840 X	1429	-0-	-2411	-0-	113	1	1316	3	Y	-0-					-0-
12	3968 X	57	-0-	-3911	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

01	9083 X	6504	-0-	-2579	-0-	367	1	6137	3	Y	-0-					-0-
02	7644 X	7308	-0-	-336	-0-	481	1	6827	3	Y	-0-					-0-
03	8463 X	7745	-0-	-718	-0-	522	1	7223	3	Y	-0-					-0-
04	8190 X	7650	-0-	-540	-0-	524	1	7126	3	Y	-0-					-0-
05	8091 X	7957	-0-	-134	-0-	638	1	7319	3	Y	-0-					-0-
06	7830 X	7626	-0-	-204	-0-	766	1	6860	3	Y	-0-					-0-
07	8091 X	7804	-0-	-287	-0-	828	1	6976	3	Y	-0-					-0-
08	7967 X	7910	-0-	-57	-0-	507	1	7403	3	Y	-0-					-0-
09	7710 X	6894	-0-	-816	-0-	437	1	6457	3	Y	-0-					-0-
10	7967 X	7800	-0-	-167	-0-	525	1	7275	3	Y	-0-					-0-
11	7650 X	6716	-0-	-934	-0-	532	1	6184	3	Y	-0-					-0-
12	7905 X	6150	-0-	-1755	-0-	477	1	5673	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
FREEMAN		WELL #:		4	RRCID -> 185236		COMPL. DATE		09/26/2001	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	13846 - 14426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	23	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	277	-0-	-171	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	180	-0-	-210	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	135	-0-	-175	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREEMAN				WELL #:	12	RRCID -> 228183	COMPL.	DATE 04/22/2010	TOTAL	DEPTH 14950	PERF.14480	- 14586
01	20646	X	17522	-0-	-3124	-0-	989	1	16533	3	Y	-0-
02	18648	X	15425	-0-	-3223	-0-	1016	1	14409	3	Y	-0-
03	20646	X	16791	-0-	-3855	-0-	1131	1	15660	3	Y	-0-
04	18150	X	16369	-0-	-1781	-0-	1122	1	15247	3	Y	-0-
05	18104	X	15656	-0-	-2448	-0-	1256	1	14400	3	Y	-0-
06	16950	X	16777	-0-	-173	-0-	1685	1	15092	3	Y	-0-
07	17081	X	16566	-0-	-515	-0-	1757	1	14809	3	Y	-0-
08	16926	X	16151	-0-	-775	-0-	1036	1	15115	3	Y	-0-
09	16770	X	14316	-0-	-2454	-0-	908	1	13408	3	Y	-0-
10	17329	X	15211	-0-	-2118	-0-	1024	1	14187	3	Y	-0-
11	16770	X	13713	-0-	-3057	-0-	1086	1	12627	3	Y	-0-
12	16554	X	12783	-0-	-3771	-0-	991	1	11792	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			187,280		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. UPCHURCH, Z.				84984 416 161671	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
				WELL #:	RRCID -> 004204	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL	DEPTH	9035	PERF.	8408 -	8544
01	1643 N	1594	-0-	-49 B	-0-	111 1	1470 2	N	12				77
02	1484 N	1417	-0-	-67 B	-0-	110 1	1301 2	N	5				82
03	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	106 1	1482 2	N	3				85
04	1530 N	1529	-0-	-1 B	-0-	102 1	1412 2	N	14				99
05	1581 N	1546	-0-	-35 B	-0-	106 1	1433 2	N	6				105
06	1530 N	1481	-0-	-49 B	-0-	108 1	1362 2	N	10				115
07	1581 N	1385	-0-	-196 B	-0-	114 1	1263 2	N	7				122
08	1550 N	1306	-0-	-244 B	-0-	107 1	1191 2	N	7				129
09	1470 N	1439	-0-	-31 B	-0-	117 1	1316 2	N	5				134
10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	113 1	1314 2	N	7				141
11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	114 1	1210 2	N	6				147
12	1488 N	1290	-0-	-198 B	-0-	111 1	1171 2	N	7				154
TOTAL GAS PROD:				17,344	TOTAL CONDENSATE PROD:				89				

PAGE: 1629

XTO ENERGY INC.			945936								
MIGL-MITCHELL			WELL #: 1			RRCID -> 254604			COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	341	-0-	341	341	45	1	296	2	N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
06	341	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MARQUEE CORPORATION 526675
 VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 10892 - 10910

01	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	21128	2	345	9	N	314	364	1			306
02	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	18027	2	355	9	N	323	360	1			269
03	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	16532	2	398	9	N	362					631
04	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	16799	2	295	9	N	268	714	1			185
05	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	15140	2	246	9	N	224					409
06	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12496	2	215	9	N	195	352	1			252
07	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11709	2	240	9	N	218	355	1			115
08	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10014	2	241	9	N	219					334
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5318	2	282	9	N	256	338	1			252
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7925	2	24	9	N	22					274
11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6865	2	141	9	N	128					402
*12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6125	2	123	9	N	112	357	0			157
TOTAL GAS PROD:		150,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,641								

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)				84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
CRANZ				WELL #: 14	RRCID -> 118126	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 13210	PERF.11957 - 11966				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			249
02	2352 N	2180	-0-	-172	-0-	90 1	2078 2	N	11			272
						12 9						
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	231 1	2206 2	N	4			276
						4 9						
04	DELQ PR	2147	-0-	2147	2147	228 1	1915 2	N	4			280
						4 9						
05	3100 N	2141	-0-	-959	1188	231 1	1907 2	N	3			283
						3 9						
06	3000 N	2260	-0-	-740	448	270 1	1978 2	N	11			294
						12 9						
07	2232 N	841	-0-	-1391	-0-	162 1	678 2	N	1			295
						1 9						
08	2139 N	17	-0-	-2122	-0-	17 2		N	-0-			295
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			295
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			295
*11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	270 1	1688 2	N	-0-			295
*12	3100 N	3109	-0-	9	9	279 1	2830 2	N	-0-			295
TOTAL GAS PROD:				17,094	TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

WOFFORD, C. J. WALKER LEASE				935452					CNTY: LAVACA			
				WELL #: 2	RRCID -> 127146	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 13044	PERF.12125 - 12144				
01	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			64
02	56 X	24	-0-	-32	-0-	24 2		Y	-0-			64
03	93 X	90	-0-	-3	-0-	87 2	3 9	Y	3			67
04	120 X	19	-0-	-101	-0-	16 2	3 9	Y	3			70
05	124 X	8	-0-	-116	-0-	6 2	2 9	Y	2			72
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	13			85
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	428 2	12 9	Y	11			96
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	435 2	15 9	Y	14			110
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	186 2	35 9	Y	32			142
10	434 X	398	-0-	-36	-0-	394 2	4 9	Y	4			146
11	450 X	65	-0-	-385	-0-	59 2	6 9	Y	5			151
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	2			153
TOTAL GAS PROD:				1,847	TOTAL CONDENSATE PROD:				89			

SPEAKS, SW. (1300)				84984 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
P.E.C.I. OPERATORS, INC.				631393								
BEKEN				WELL #: 1	RRCID -> 071655	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 2296	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	167	1	2197	2	N	-0-			-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	170	1	2014	2	N	-0-			-0-
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	161	1	2244	2	N	-0-			-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	136	1	1870	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1748	-0-	-236	-0-	121	1	1627	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1458	-0-	-462	-0-	107	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	491	-0-	-1493	-0-	41	1	450	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
09	1470 N	160	-0-	-1310	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-			-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEAKS, S.W. (3600)		84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671							
TRULL		WELL #:		5		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012	
								TOTAL DEPTH 4216	
								PERF. 3380 - 3384	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M
01	2263	3162	-0-	899 B	8897	223	1	2939	2
02	2044	2827	-0-	783 B	9680	221	1	2606	2
03	2263	3158	-0-	895 B	10575	210	1	2948	2
04	2190	3064	-0-	874 B	11449	208	1	2856	2
05	2263	2846	-0-	583 B	12032	197	1	2649	2
06	2190	2670	-0-	480 B	12512	196	1	2474	2
07	2263	2673	-0-	410 B	12922	222	1	2451	2
08	2263	2981	-0-	718 B	13640	246	1	2735	2
09	2190	3039	-0-	849 B	14489	248	1	2791	2
10	2263	2964	-0-	701 B	15190	235	1	2729	2
11	2190	2524	-0-	334 B	15524	219	1	2305	2
12	2263	2425	-0-	162 B	15686	209	1	2216	2
TOTAL GAS PROD:		34,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SPEAKS, SW. (5570)				84984	973	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627							
VIKING VENTURES				WELL #:	3	RRCID -> 175902	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5572 - 5574
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPEAKS, S.W. (5800)				84984 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WOFFORD, C. J.				935452							
WALKER LEASE				WELL #:	2	RRCID -> 116116	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5801 -	5808
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED				07/19/2013	-	PLUGGED 07-19-2013					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SPEAKS, S.W. (12010)				84984 991	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
BING				WELL #:	1	RRCID ->	133437	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	12078 - 12092
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1526	2	14	9	N	13			166
02	1400 X	1265	-0-	-135	-0-	1246	2	19	9	N	17			183
03	1581 X	1381	-0-	-200	-0-	1360	2	21	9	N	19			202
04	1530 X	1278	-0-	-252	-0-	1258	2	20	9	N	18			220
05	1581 X	1219	-0-	-362	-0-	1211	2	8	9	N	7			227
06	1500 X	1105	-0-	-395	-0-	1092	2	13	9	N	12			239
07	1395 X	813	-0-	-582	-0-	801	2	12	9	N	11			250
08	1395 X	1115	-0-	-280	-0-	1111	1	4	9	N	4	175	1	79
09	1290 X	723	-0-	-567	-0-	712	2	11	9	N	10			89
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1263	2	28	9	N	25			114
11	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	N	20			134
*12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1417	2	21	9	N	19			153
TOTAL GAS PROD:		14,587				TOTAL CONDENSATE PROD:				175				

WOFFORD, C. J.				935452										
CULLEN				WELL #:	2A	RRCID -> 137847	COMPL.	DATE 02/18/1991	TOTAL	DEPTH 12174	PERF.12021	- 12051		
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1149	2	34 9	Y	31	168	1	53	
02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1078	2	31 9	Y	28			81	
03	1116 X	1040	-0-	-76	-0-	1019	2	21 9	Y	19			100	
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1387	2	53 9	Y	48			148	
05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7 9	Y	6			154	
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1439	2	147 9	Y	134			288	
07	1488 X	1339	-0-	-149	-0-	1303	2	36 9	Y	33	173	1	148	
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3 9	Y	3			151	
09	1590 X	688	-0-	-902	-0-	663	2	25 9	Y	23			174	
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3686	2	117 9	Y	106	175	1	105	
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2729	2	36 9	Y	33			138	
*12	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1816	2	15 9	Y	14			152	
TOTAL GAS PROD:		18,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		478								

SPEAKS, SW. (12,670)				84984 992	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WOFFORD, C. J.				935452									
CULLEN UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 187966	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 13200	PERF.13022	-	13128		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45	
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	1	-0-	
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	1	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				11/16/2015	-	PLUGGED 11/16/15							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEAKS, SW. (12,670)		//CONT.// 84984 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WOFFORD, C. J.		//CONT.// 935452								
CULLEN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192308		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 X	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-	-0-
02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-
03	341 X	281	-0-	-60	-0-	281	2	N	-0-	-0-
04	330 X	273	-0-	-57	-0-	273	2	N	-0-	-0-
05	341 X	282	-0-	-59	-0-	282	2	N	-0-	-0-
06	330 X	282	-0-	-48	-0-	282	2	N	-0-	-0-
07	341 X	235	-0-	-106	-0-	235	2	N	-0-	-0-
08	279 X	188	-0-	-91	-0-	188	2	N	-0-	-0-
09	270 X	166	-0-	-104	-0-	166	2	N	-0-	-0-
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-
11	270 X	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-	-0-
12	248 X	183	-0-	-65	-0-	183	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPEAKS, SW. (13800)		84984 997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FRENCH HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 250118		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437								
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139		
01	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2	N	-0-	186
02	T. A.	4087	-0-	4087	4087	4087	2	N	-0-	186
03	T. A.	8543	-0-	8543	12630	8543	2	N	-0-	186
04	T. A.	21835	-0-	21835	34465	21835	2	N	-0-	186
05	43128 X	8663	-0-	-34465	-0-	8663	2	N	-0-	186
06	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2	N	-0-	186
07	21855 X	7558	-0-	-14297	-0-	7558	2	N	-0-	186
08	20398 X	8832	-0-	-11566	-0-	8832	2	N	-0-	186
09	19740 X	8319	-0-	-11421	-0-	8319	2	N	-0-	186
10	8649 X	6771	-0-	-1878	-0-	6771	2	N	-0-	186
11	8550 X	6249	-0-	-2301	-0-	6249	2	N	-0-	186
12	8835 X	5039	-0-	-3796	-0-	5039	2	N	-0-	111
TOTAL GAS PROD:		100,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS		//CONT.//		816437												
WESSENDORFF		ONSHORE PROP LLC		WELL #:	1	RRCID -> 227682	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL	DEPTH 13537	PERF.13420	- 15391					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	3231	-0-	-4333	-0-	3228	2	3	9	N	3					73
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3684	2	7	9	N	6					79
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4619	2	70	9	N	64					143
04	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	12492	2	23	9	N	21					164
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4859	2	22	9	N	20					184
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3825	2	22	9	N	20					204
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3958	2	15	9	N	14					218
08	12927 X	4798	-0-	-8129	-0-	4778	2	20	9	N	18					236
09	12510 X	2619	-0-	-9891	-0-	2619	2			N	-0-	192	1			44
10	4867 X	3560	-0-	-1307	-0-	3521	2	39	9	N	35					79
11	4650 X	4473	-0-	-177	-0-	4458	2	15	9	N	14					93
*12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5491	2	6	9	N	5					98
TOTAL GAS PROD:		57,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		220								

WESSENDORFF GAS UNIT 3				WELL #:	1	RRCID -> 244741	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13547 - 16000
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #:	1	RRCID -> 244751	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL	DEPTH	13514	PERF.13510	- 15791		
01	3100	N	6899	-0-	3799	3799	6869	2	30	9	N	27	192	1	98
02	9496	X	5697	-0-	-3799	-0-	5645	2	52	9	N	47			145
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5930	2	55	9	N	50			195
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4871	2	29	9	N	26	194	1	27
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8016	2	83	9	N	75			102
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	9			111
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	27			138
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	64			202
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	31	191	1	42
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	33			75
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	41			116
*12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3776	2	128	9	N	116			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			546						

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600														
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

165

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061														
01	19220 X	13869	-0-	-5351	-0-	13672	2	197	9	N	179			289
02	25928 X	6580	-0-	-19348	-0-	6418	2	162	9	N	147	257	1	179
03	28706 X	3646	-0-	-25060	-0-	3646	2			N	-0-			179
04	27780 X	10874	-0-	-16906	-0-	10874	2			N	-0-			179
05	13857 X	3985	-0-	-9872	-0-	3985	2			N	-0-			179
06	13410 X	5255	-0-	-8155	-0-	5255	2			N	-0-			179
07	11222 X	5491	-0-	-5731	-0-	5375	2	116	9	N	105			284
08	11222 X	212	-0-	-11010	-0-	212	2			N	-0-			284
09	10860 X	5434	-0-	-5426	-0-	5411	2	23	9	N	21	186	1	119
10	19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	19641	2	58	9	N	53			172
11	5310 X	4374	-0-	-936	-0-	4359	2	15	9	N	14			186
*12	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	16069	2	230	9	N	209	189	1	206

TOTAL GAS PROD:

95,718

TOTAL CONDENSATE PROD:

728

SPEARY (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC															
EVANGELINE GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	6885	-0-	3785	13606	6885	2			N	-0-			68	
02	16725 X	3119	-0-	-13606	-0-	3119	2			N	-0-			68	
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			68	
04	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-			68	
05	2635 X	1125	-0-	-1510	-0-	1125	2			N	-0-			68	
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			68	
07	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-			68	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
10	T. A.	17797	-0-	17797	17797	17744	2	53	9	N	48			116	
*11	T. A.	41	-0-	41	17838	41	2			N	-0-			116	
12	T. A.	46	-0-	46	17884	46	2			N	-0-			91	
TOTAL GAS PROD: 41,193														TOTAL CONDENSATE PROD: 48	

NELLER GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919	
01	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	8550	2	10770	3	N	51			109	
02	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	56	9	8171	3	N	53			162	
03	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	13450	2								
04	32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	58	9	13455	3	N	73	184	1	51	
05	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	80	9	23417	3	N	14			65	
06	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	9294	2	11820	3	N	15			80	
07	31353 X	31353	-0-	-0-	-0-	10434	2	12736	3	N	43	79	1	44	
08	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	17	9	19489	3	N	72	19	1	97	
09	44688 X	44688	-0-	-0-	-0-	9714	2	23867	3	N	150	179	1	68	
10	54643 X	54643	-0-	-0-	-0-	47	9							116	
*11	64722 X	64722	-0-	-0-	-0-	9683	2	34952	3	N	48			232	
*12	74653 X	74653	-0-	-0-	-0-	53	9	43916	3	N	116			285	
TOTAL GAS PROD: 451,829														TOTAL CONDENSATE PROD: 742	

WESSENDORFF GAS UNIT 5														WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	28085	-0-	-4527	-0-	27927	2	158	9	N	144	185	1			16
02	31808	X	26475	-0-	-5333	-0-	26333	2	142	9	N	129					145
03	35216	X	28880	-0-	-6336	-0-	28756	2	124	9	N	113	169	1			89
04	34080	X	18955	-0-	-15125	-0-	18885	2	70	9	N	64	64	0			89
05	30070	X	27716	-0-	-2354	-0-	27588	2	128	9	N	116	116	0			89
06	28380	X	25482	-0-	-2898	-0-	25363	2	119	9	N	108	108	0			89
07	29326	X	19982	-0-	-9344	-0-	19839	2	143	9	N	130	130	0			89
08	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	31896	2	19	9	N	17	106	0			-0-
09	26820	X	21620	-0-	-5200	-0-	21525	2	95	9	N	86	86	0			-0-
10	27714	X	27555	-0-	-159	-0-	27442	2	113	9	N	103	103	0			-0-
11	27990	X	19498	-0-	-8492	-0-	19408	2	90	9	N	82	82	0			-0-
12	28923	X	22476	-0-	-6447	-0-	22412	2	64	9	N	58	58	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			298,639				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,150							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH	GU 1	WELL #:	1	RRCID ->	254915	COMPL.	DATE	12/16/2009	TOTAL	DEPTH	13456	PERF.13675	-	15906
01	21669	X	13382	-0-	-8287	-0-	13382	2		N	-0-			8
02	19572	X	14765	-0-	-4807	-0-	14765	2		N	-0-			8
03	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2		N	-0-			8
04	17160	X	6608	-0-	-10552	-0-	6552	2	56	9	N	51		59
05	16399	X	16284	-0-	-115	-0-	16241	2	43	9	N	39		98
06	18210	X	14705	-0-	-3505	-0-	14705	2			N	-0-		98
07	18817	X	10633	-0-	-8184	-0-	10633	2			N	-0-		98
08	18817	X	18439	-0-	-378	-0-	18364	2	75	9	N	68		166
09	15750	X	8124	-0-	-7626	-0-	8124	2			N	-0-		166
10	16275	X	13212	-0-	-3063	-0-	13180	2	32	9	N	29		195
11	17850	X	7110	-0-	-10740	-0-	7100	2	10	9	N	9		204
12	18445	X	9018	-0-	-9427	-0-	9010	2	8	9	N	7		211
TOTAL GAS PROD:			151,085				TOTAL CONDENSATE PROD:				203			

ALEXANDER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 255054	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 13647	PERF.15749 - 16192
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-	N	-0-	90
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL	DEPTH 13690	PERF.13675	- 17380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	22426	2	142	9	N	129					252
02	29708 X	22458	-0-	-7250	-0-	22414	2	44	9	N	40	183	1			109
03	32891 X	27370	-0-	-5521	-0-	27370	2			N	-0-					109
04	31830 X	28817	-0-	-3013	-0-	28705	2	112	9	N	102					211
05	24862 X	15217	-0-	-9645	-0-	15172	2	45	9	N	41					252
06	26490 X	21223	-0-	-5267	-0-	21223	2			N	-0-					252
07	29791 X	14581	-0-	-15210	-0-	14435	2	146	9	N	133	187	1			198
08	27745 X	20978	-0-	-6767	-0-	20938	2	40	9	N	36					234
09	26850 X	17781	-0-	-9069	-0-	17731	2	50	9	N	45					279
10	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	23059	2	92	9	N	84	188	1			175
11	21210 X	17421	-0-	-3789	-0-	17344	2	77	9	N	70					245
12	20987 X	13388	-0-	-7599	-0-	13326	2	62	9	N	56	190	1			111
TOTAL GAS PROD:		244,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		736								

SPEARY (HACKNEY 8600)				85043 142	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080						
HACKNEY, JOHN A.				WELL #:	1	RRCID -> 146563	COMPL. DATE 08/13/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8558 - 8566
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC					816437													
CHANDLER					WELL #:	1	RRCID ->	242490	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8316	-	8326		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPEARY (MYHAND 8400)				85043 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437												
INGRAM, RUTH				WELL #:	2	RRCID -> 038378	COMPL. DATE	01/06/1966	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8344	-	8350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 220854	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8220 - 8230
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPEARY (ROEDER 8800)				85043 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437							
PINSON SLAUGHTER UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 217968	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH	9323	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376
 HOSKINS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 207643 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9150 - 9196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	69	1	1737	3	N	-0-		-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	57	1	1455	3	N	-0-		-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	N	-0-		-0-
04	1740 N	1328	-0-	-412	-0-	53	1	1275	3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1399	-0-	-275	-0-	54	1	1345	3	N	-0-		-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	51	1	1198	3	N	-0-		-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	58	1	1080	3	N	-0-		-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	978	-0-	-262	-0-	41	1	937	3	N	-0-		-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	3	N	-0-		-0-
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		GAS PROD		INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
ALLOW CODE				GAS LIFT (L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	96 9	N	87				184
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-				N	81	183	1		82
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	57				139
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	83	189	1		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45				78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48				126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32				158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	186	1		55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55				110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	183	1		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43				48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92				140
TOTAL GAS PROD:		97	TOTAL CONDENSATE PROD:										784		

ELIZABETH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	220623	COMPL.	DATE	02/11/2006	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9068	-	9644
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	64	1	1609	3	N	-0-					49
02	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	57	1	1452	3	N	-0-					49
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	67	1	1641	3	N	-0-					49
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	63	1	1521	3	N	-0-					49
05	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	58	1	1452	3	N	-0-					49
06	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	58	1	1323	3	N	-0-					49
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	100	1	2350	3	N	-0-					49
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	3	N	-0-					49
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	57	1	1219	3	N	-0-					49
10	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	50	1	1187	3	N	-0-					49
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	46	1	1153	3	N	-0-					49
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	60	1	1217	3	N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:				18,117			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BESSIE HACKNEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233673	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9036	-	9042
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	37					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	53					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	50					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					140
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		140				

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	81	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	N	-0-					-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	N	-0-					-0-
04	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	82	1	1970	3	N	-0-					-0-
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	92	1	2294	3	N	-0-					-0-
06	2340 N	1913	-0-	-427	-0-	81	1	1832	3	N	-0-					-0-
07	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	76	1	1780	3	N	-0-					-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2330	3	N	-0-					-0-
10	1860 N	1508	-0-	-352	-0-	63	1	1445	3	N	-0-					-0-
11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	99	1	2490	3	N	-0-					-0-
*12	3100 N	3312	-0-	212	212	156	1	3156	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2790 X	2690	-0-	-100	-0-	103 1	2587 3		N	-0-			-0-
02		2660 X	2564	-0-	-96	-0-	97 1	2467 3		N	-0-			-0-
03		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	115 1	2829 3		N	-0-			-0-
04		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	119 1	2870 3		N	-0-			-0-
05		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	121 1	3008 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3058	-0-	58	58	129 1	2929 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3100	-0-	-0-	58	127 1	2973 3		N	-0-			-0-
08		2456 X	2398	-0-	-58	-0-	119 1	2279 3		N	-0-			-0-
09		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	105 1	2255 3		N	-0-			-0-
10		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	200 1	4594 3		N	-0-			-0-
11		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	121 1	3031 3		N	-0-			-0-
12		2945 X	2427	-0-	-518	-0-	114 1	2313 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	21 1	523 3		N	-0-			-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	19 1	467 3		N	-0-			-0-
03		527 N	484	-0-	-43	-0-	19 1	465 3		N	-0-			-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	22 1	523 3		N	-0-			-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	22 1	560 3		N	-0-			-0-
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	22 1	495 3		N	-0-			-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	24 1	566 3		N	-0-			-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	22 1	427 3		N	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	28 1	591 3		N	-0-			-0-
10		589 N	480	-0-	-109	-0-	20 1	460 3		N	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	17 1	437 3		N	-0-			-0-
12		651 N	475	-0-	-176	-0-	22 1	453 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

01		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	182 1	4601 3		N	-0-			-0-
02		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	153 1	3877 3		N	-0-			-0-
03		4650 X	4228	-0-	-422	-0-	165 1	4063 3		N	-0-			-0-
04		4620 X	3696	-0-	-924	-0-	148 1	3548 3		N	-0-			-0-
05		4774 X	3997	-0-	-777	-0-	154 1	3843 3		N	-0-			-0-
06		4620 X	3405	-0-	-1215	-0-	144 1	3261 3		N	-0-			-0-
07		4464 X	3210	-0-	-1254	-0-	132 1	3078 3		N	-0-			-0-
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	157 1	2998 3		N	-0-			-0-
09		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	120 1	2572 3		N	-0-			-0-
10		3999 X	2896	-0-	-1103	-0-	121 1	2775 3		N	-0-			-0-
11		3420 X	2979	-0-	-441	-0-	114 1	2865 3		N	-0-			-0-
12		3224 X	1373	-0-	-1851	-0-	65 1	1308 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES					
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080										
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKNEY, BESSIE				WELL #:	2	RRCID -> 217745	COMPL.	DATE 07/01/2005	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9510 -	9526
01	2263 X	2237	-0-	-26	-0-	2176	2	61 9 N	55					238
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2386	2	72 9 N	65	183	1			120
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2641	2	151 9 N	137	172	1			85
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2400	2	50 9 N	45					130
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2428	2	135 9 N	123					253
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2368	2	62 9 N	56	181	1			128
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		-0-					128
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		-0-					128
09	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2928	2	68 9 N	62	183	1			7
10	3100 N	4107	-0-	1007	1007	4107	2		-0-					7
11	4734 X	3727	-0-	-1007	-0-	3727	2		-0-					7
*12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3290	2	227 9 N	206	191	1			22

TOTAL GAS PROD: 34,949

TOTAL CONDENSATE PROD: 749

SPEARY (2600)					85043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					186835								
LYONS					WELL #:	2	RRCID -> 161574	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2527 -	2572	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)				85044 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP				084545									
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 109550		COMPL. DATE 10/22/1983		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	100 1	1368 3	N	90				127
02	1596 N	1413	-0-	-183	-0-	99 9	1221 3	N	84				211
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	100 1	1502 3	N	104	181	1		134
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	114 9	1531 3	N	106	188	1		52
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	100 1	1608 3	N	100				152
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	110 9	1579 3	N	100	187	1		65
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	100 1	1571 8	N	96				161
08	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	106 9	1535 3	N	92	178	1		75
09	1800 N	1698	-0-	-102	-0-	101 9	1491 3	N	97				172
10	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	100 1	1427 3	N	80	180	1		72
*11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	107 9	1661 3	N	89				161
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98 9		N	NO RPT				161
TOTAL GAS PROD:				18,736	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,038				

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
ATOKA-GOHLKE				WELL #: 1	RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SPRING CREEK, N. (COLE)				85337 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
LYNES, J. R. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 055375		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118				
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	N	-0-				-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22 1	139 2	N	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26 1	167 2	N	-0-				-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	35 1	223 2	N	-0-				-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 2	N	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16 1	109 2	N	-0-				-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17 1	118 2	N	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	N	-0-				-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	N	-0-				-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,288	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STAPP (FRI0 -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 X	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02		84 X	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03		93 X	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04		60 X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05		62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06		60 X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07		31 X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08		31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			239	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STEWART (6700 FRI0) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STINGRAY (EDWARDS)				86170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
ZAK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 221074	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13970 - 15190			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5022 X	4370	-0-	-652	-0-	601 1	3744 3	N	23				71
02	4424 X	3661	-0-	-763	-0-	25 9							71
03	4898 X	4061	-0-	-837	-0-	543 1	3118 3	N	-0-				140
04	4710 X	3829	-0-	-881	-0-	601 1	3384 3	N	69				140
05	4867 X	4049	-0-	-818	-0-	76 9	3247 3	N	-0-				201
06	4230 X	3639	-0-	-591	-0-	601 1	3379 3	N	63	2 8			85
07	4061 X	3425	-0-	-636	-0-	69 9							132
08	4061 X	2924	-0-	-1137	-0-	3571 3	68 9	N	62	178 1			132
09	3930 X	2796	-0-	-1134	-0-	3373 3	52 9	N	47				132
10	4061 X	3493	-0-	-568	-0-	2924 3		N	-0-				167
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	2796 3		N	-0-				167
*12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3387 3	106 9	N	96	61 1			221
						3689 3		N	-0-				
						3698 3	59 9	N	54				

TOTAL GAS PROD: 43,693

TOTAL CONDENSATE PROD: 414

C. L. HERMES GU				WELL #:	1	RRCID -> 221830	COMPL. DATE 09/16/2006	TOTAL	DEPTH 14900	PERF.10140 - 14195			
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	301 1	806 3	N	20				177
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	22 9							177
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	272 1	753 3	N	-0-				177
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	301 1	693 3	N	-0-				177
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	291 1	699 3	N	-0-				177
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	301 1	780 3	N	-0-				177
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-				177
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-				177
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-				177
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	660 3	33 9	N	30	178 1			29
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-				29
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-				29
						657 3		N	-0-				

TOTAL GAS PROD: 9,681

TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225004	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL	DEPTH 14371	PERF.15029 - 16904			
01	2139 X	780	-0-	-1359	-0-	780 3		N	-0-				162
02	1932 X	1050	-0-	-882	-0-	1050 3		N	-0-				162
03	2139 X	1579	-0-	-560	-0-	1579 3		N	-0-				162
04	960 X	943	-0-	-17	-0-	943 3		N	-0-				162
05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-				162
06	1530 X	504	-0-	-1026	-0-	504 3		N	-0-				162
07	1581 X	914	-0-	-667	-0-	914 3		N	-0-				162
08	1643 X	1184	-0-	-459	-0-	1137 3	47 9	N	43	175 1			30
09	1590 X	1061	-0-	-529	-0-	1061 3		N	-0-				30
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-				30
11	1140 X	1055	-0-	-85	-0-	1055 3		N	-0-				30
12	1178 X	946	-0-	-232	-0-	946 3		N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: 14,035

TOTAL CONDENSATE PROD: 43

STRAUCH-WILCOX (PETTUS)				86545 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE										
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850																
RICO				WELL #:	1	RRCID ->	246280	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 4014 - 4020								

M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
			PLUGGED AND ABANDONED				11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13													

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)				86545 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
SINCLAIR HUNT				WELL #:	1	RRCID ->	140098	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7909 -	7972

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

500

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA)				86545 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499						
ROBERTS				WELL #:	1	RRCID -> 149128	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 7753 - 7760	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STRAUCH-WILCOX (9600)			86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736															
STRAUCH			WELL #:		1		RRCID -> 245917			COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL		DEPTH 12030		PERF. 9835 - 9860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3875 #	3821	-0-	-54	-0-		3703	2		118	9	N	107		181	1		102
02	3500 #	3302	-0-	-198	-0-		3196	2		106	9	N	96					198
03	4154 #	3367	-0-	-787	-0-		3265	2		102	9	N	93		180	1		111
04	4020 #	3158	-0-	-862	-0-		3059	2		99	9	N	90					201
05	4154 #	3129	-0-	-1025	-0-		3030	2		99	9	N	90		177	1		114
06	3690 #	2947	-0-	-743	-0-		2851	2		96	9	N	87					201
07	3658 #	3290	-0-	-368	-0-		3180	2		110	9	N	100		178	1		123
08	3448 R	3448	-0-	-0-	-0-		3384	2		64	9	N	58					181
09	3150 #	3086	-0-	-64	-0-		3003	2		83	9	N	75		171	1		85
10	3286 #	3057	-0-	-229	-0-		2958	2		99	9	N	90					175
11	3330 #	3216	-0-	-114	-0-		3114	2		102	9	N	93		182	1		86
12	3441 #	3050	-0-	-391	-0-		2952	2		98	9	N	89					175
TOTAL GAS PROD:			38,871					TOTAL CONDENSATE PROD:					1,068					

STRAUCH-WILCOX (10800)					86545 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.					411736				
STRAUCH					WELL #:	1	RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SUBLINE, SOUTH (FRIO 2500)				86867 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796					
HAL, B. ALLEN ET AL				WELL #:	1-U	RRCID -> 146768	COMPL. DATE 08/12/1993	TOTAL DEPTH	3138 PERF. 2494 - 2499
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----													CNTY: LAVACA	
SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960)				86867 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796										
HAL, B. ALLEN ET AL				WELL #:	1-L	RRCID -> 146770			COMPL. DATE 08/12/1993			TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

-----													CNTY: LAVACA	
SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)				86868 500	ASSOCIATED			ONE WELL						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
UNDERWOOD ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 269437			COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11189 - 11302		
01	237208	213672	-0-	-23536	29927	304	1	207855	2	N	5012	4677	1	924
						5513	9							
02	196364	189689	-0-	-6675	23252	280	1	185264	2	N	3768	4241	1	451
						4145	9							
03	217403	161713	-0-	-55690	-0-	310	1	157577	2	N	3478	3151	1	778
						3826	9							
04	210390	151776	-0-	-58614	-0-	300	1	148104	2	N	3065	3107	1	736
						3372	9							
05	213683 #	151416	-0-	-62267	-0-	310	1	148034	2	N	2793	3070	1	459
						3072	9							
06	206790 #	138002	-0-	-68788	-0-	298	1	134820	2	N	2622	2705	1	376
						2884	9							
07	210025 #	149290	-0-	-60735	-0-	307	1	145520	2	N	3148	2828	1	696
						3463	9							
08	155062	153050	-0-	-2012	-0-	310	1	149990	2	N	2500	2682	1	514
						2750	9							
09	150060	142178	-0-	-7882	-0-	300	1	139034	2	N	2585	2509	1	590
						2844	9							
10	151404 #	141925	-0-	-9479	-0-	310	1	138676	2	N	2672	2549	1	713
						2939	9							
11	148110 #	130669	-0-	-17441	-0-	300	1	127789	2	N	2345	2552	1	506
						2580	9							
12	153047 #	127947	-0-	-25100	-0-	310	1	124979	2	N	2416	2567	1	355
						2658	9							
TOTAL GAS PROD:				1,851,327				TOTAL CONDENSATE PROD:				36,404		

BAKER FAMILY TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 255356	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 12344	PERF.12510	- 15084
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MARLENE OLSON				WELL #:	2	RRCID -> 255738	COMPL.	DATE 12/05/2009	TOTAL	DEPTH 12061	PERF.12216	- 16808
01	18569 X	1262	-0-	-17307 B	-0-	12	1	996 2 N	231	172 1		194
02	11480 X	6745	-0-	-4735 B	-0-	254	1	5207 2 N	1323	1403 1		114
03	20636 X	20636	-0-	-0- B	-0-	1455	1	15320 2 N	4768	4250 1		632
04	37166 X	37166	-0-	-0- B	-0-	71	1	28540 2 N	7713	8080 1		265
05	30271 X	30271	-0-	-0- B	-0-	5245	1	23261 2 N	6235	6297 1		203
06	13166 X	13166	-0-	-0- B	-0-	142	1	10389 2 N	2448	2487 1		164
07	20908 X	20908	-0-	-0- B	-0-	8484	1	16776 2 N	3599	3424 1		339
08	24101 X	24101	-0-	-0- B	-0-	151	1	19505 2 N	3989	4125 1		203
09	20298 X	20298	-0-	-0- B	-0-	6859	1	16115 2 N	3637	3309 1		531
10	17609 X	17609	-0-	-0- B	-0-	84	1	14148 2 N	2943	3257 1		217
11	15600 X	14443	-0-	-1157 B	-0-	2693	1	11682 2 N	2380	2353 1		244
*12	16120 X	14523	-0-	-1597 B	-0-	173	1	11911 2 N	2201	2336 1		109
						3959	1					
						208	1					
						4388	1					
						182	1					
						4001	1					
						224	1					
						3237	1					
						143	1					
						2618	1					
						191	1					
						2421	1					
TOTAL GAS PROD:			221,128	TOTAL CONDENSATE PROD:			41,467					

KUNDE UNIT A				WELL #: G 1		RRCID -> 258555	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
 FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
FOSTER UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 265038		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829	PERF.12654 - 12736			

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PATINO UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 265042	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580 - 17884
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MAY UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 265086	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12151 - 12292
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-1					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1660

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

01	34410 X	24494	-0-	-9916 B	-0-	759 1	22319 3	Y	1287	1297 1					18
02	28952 X	23405	-0-	-5547 B	-0-	1416 9	21454 3	Y	1120	1112 1					26
03	30628 X	24231	-0-	-6397 B	-0-	719 1	22227 3	Y	1155	1166 1					15
04	27690 X	22422	-0-	-5268 B	-0-	1232 9	20484 3	Y	992	982 1					25
05	26536 X	24419	-0-	-2117 B	-0-	733 1	22398 3	Y	1079	1088 1					16
06	25080 X	23279	-0-	-1801 B	-0-	1271 9	21457 3	Y	902	901 1					17
07	25916 X	22039	-0-	-3877 B	-0-	847 1	19672 3	Y	849	854 1					12
08	24428 X	20253	-0-	-4175 B	-0-	1091 9	17950 3	Y	792	791 1					13
09	23640 X	19638	-0-	-4002 B	-0-	834 1	17567 3	Y	755	144 0	612 1				12
10	24428 X	17792	-0-	-6636 B	-0-	1187 9	15802 3	Y	678	120 0	554 1				16
11	23280 X	20980	-0-	-2300 B	-0-	830 1	18655 3	Y	783	448 0	333 1				18
12	22041 X	13498	-0-	-8543 B	-0-	992 9	12168 3	Y	448	460 0					6
TOTAL GAS PROD: 256,450															TOTAL CONDENSATE PROD: 10,840

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1661

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
TURNBULL UNIT D				WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	34750	-0-	34750 B	473137	2159 1	29882 3	Y	2463	1776 0	648 1			72
02	14B2 EXT	20635	-0-	20635 B	493772	2709 9	17144 3	Y	1917	771 0	1155 1			63
03	14B2 EXT	9587	-0-	9587 B	503359	1382 1	6634 3	Y	2016	558 0	1473 1			48
04	14B2 EXT	8849	-0-	8849 B	512208	2109 9	5918 3	Y	1912	742 0	1135 1			83
05	14B2 EXT	8559	-0-	8559 B	520767	735 1	5729 3	Y	1819	537 0	1308 1			57
06	14B2 EXT	9410	-0-	9410 B	530177	2218 9	6610 3	Y	1758	374 0	1414 1			27
07	14B2 EXT	7846	-0-	7846 B	538023	828 1	5178 3	Y	1669	48 0	1578 1			70
08	545938 X	7915	-0-	-538023 B	-0-	2103 9	5299 3	Y	1599	466 0	1151 1			52
09	7252 X	7252	-0-	-0- B	-0-	829 1	4950 3	Y	1387	440 0	946 1			53
10	9734 X	3211	-0-	-6523 B	-0-	2001 9	1666 3	Y	932	944 0	2 1			39
11	9420 X	3005	-0-	-6415 B	-0-	866 1	2341 3	Y	280	269 0	45 1			5
12	7905 X	7415	-0-	-490 B	-0-	1934 9	5148 3	Y	1264	1227 0	2 1			40
TOTAL GAS PROD: 128,434					TOTAL CONDENSATE PROD: 19,016									

WESTON GAS UNIT 1				WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488				
01	40548 X	26489	-0-	-14059 B	-0-	813 1	23906 3	Y	1609	1620 1				22
02	34748 X	26081	-0-	-8667 B	-0-	1770 9	23748 3	Y	1398	1387 1				33
03	34720 X	25297	-0-	-9423 B	-0-	795 1	22973 3	Y	1424	1439 1				18
04	33600 X	23043	-0-	-10557 B	-0-	1538 9	20856 3	Y	1204	1191 1				31
05	29543 X	24702	-0-	-4841 B	-0-	758 1	22430 3	Y	1306	1317 1				20
06	27930 X	25432	-0-	-2498 B	-0-	1566 9	23279 3	Y	1139	1138 1				21
07	28861 X	24027	-0-	-4834 B	-0-	863 1	21288 3	Y	1080	1085 1				16
08	24738 X	21812	-0-	-2926 B	-0-	1324 9	19067 3	Y	1112	1109 1				19
09	23940 X	20940	-0-	-3000 B	-0-	835 1	18151 3	Y	1372	265 0	1106 1			20
10	24738 X	19165	-0-	-5573 B	-0-	1437 9	16743 3	Y	1004	165 0	835 1			24
11	23940 X	20176	-0-	-3764 B	-0-	900 1	17760 3	Y	931	535 0	398 1			22
12	24025 X	19617	-0-	-4408 B	-0-	1253 9	17501 3	Y	824	835 0				11
TOTAL GAS PROD: 276,781					TOTAL CONDENSATE PROD: 14,403									

PAGE: 1662

FRANKE UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID -> 274360	COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12289	PERF.	12864	- 19309			
01	110484	X	57534	-0-	-52950 B	-0-	504 10448 9	1	46582	3	Y	9498	3117	0	6423	1	339
02	99008	X	54031	-0-	-44977 B	-0-	340 7649 9	1	46042	3	Y	6954	4461	0	2722	1	110
03	97588	X	51165	-0-	-46423 B	-0-	381 7896 9	1	42888	3	Y	7178	4942	0	2238	1	108
04	94440	X	46404	-0-	-48036 B	-0-	368 7163 9	1	38873	3	Y	6512	3588	0	2887	1	145
05	84227	X	43513	-0-	-40714 B	-0-	364 6936 9	1	36213	3	Y	6305	4029	0	2360	1	61
06	57900	X	40787	-0-	-17113 B	-0-	923 5649 9	1	34215	3	Y	5135	2755	0	2386	1	55
07	59830	X	43159	-0-	-16671 B	-0-	2202 4583 9	1	36374	3	Y	4166	1764	0	2384	1	73
08	39091	X	36050	-0-	-3041 B	-0-	1869 3970 9	1	30211	3	Y	3609	2985	0	644	1	53
09	37830	X	33295	-0-	-4535 B	-0-	1506 4799 9	1	26990	3	Y	4363	3458	0	890	1	68
10	39091	X	31550	-0-	-7541 B	-0-	1390 4503 9	1	25657	3	Y	4094	4078	0	16	1	68
11	37830	X	30288	-0-	-7542 B	-0-	1270 4400 9	1	24618	3	Y	4000	4004	0	4	1	60
12	39091	X	29012	-0-	-10079 B	-0-	1155 4061 9	1	23796	3	Y	3692	3668	0	4	1	80
TOTAL GAS PROD:			496,788		TOTAL CONDENSATE PROD:			65,506									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B AC				WELL #:		1H	RRCID -> 274682	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL	DEPTH 11963	PERF.12307	- 17921			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0 W	80132	-0-	80132 B	504996	688 1 11334 9	68110 3	Y	10304	7443 0	2729 1		301		
02	0 W	74202	-0-	74202 B	579198	567 1 9514 9	64121 3	Y	8649	3175 0	5491 1		284		
03	0 W	33165	-0-	33165 B	612363	252 1 4363 9	28550 3	Y	3966	1093 0	3062 1		95		
04	0 W	45739	-0-	45739 B	658102	354 1 5975 9	39410 3	Y	5432	2091 0	3201 1		235		
05	0 W	48444	-0-	48444 B	706546	356 1 5385 9	42703 3	Y	4895	1448 0	3528 1		154		
06	753412 X	46866	-0-	-706546 B	-0-	946 1 6069 9	39851 3	Y	5517	1028 0	4369 1		274		
07	70308 X	43604	-0-	-26704 B	-0-	282 1 5372 9	37950 3	Y	4884	2 0	4964 1		192		
08	48453 X	33888	-0-	-14565 B	-0-	1748 1 4974 9	27166 3	Y	4522	4656 1			58		
09	46890 X	29168	-0-	-17722 B	-0-	1853 1 4579 9	22736 3	Y	4163	9 0	4029 1		183		
10	48453 X	23756	-0-	-24697 B	-0-	431 1 4594 9	18731 3	Y	4176	633 0	3628 1		98		
11	46860 X	21309	-0-	-25551 B	-0-	1324 1 2774 9	17211 3	Y	2522	1471 0	1090 1		59		
12	43617 X	20184	-0-	-23433 B	-0-	1186 1 2472 9	16526 3	Y	2247	2275 0			31		

TOTAL GAS PROD: 500,457

TOTAL CONDENSATE PROD: 61,277

MOBIL UNIT B AC				WELL #:		2H	RRCID -> 274688	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL	DEPTH 11977	PERF.12394	- 18375			
01	0 W	50349	-0-	50349 B	373718	325 1 8613 9	41411 3	Y	7830	5611 0	2057 1		229		
02	0 W	46500	-0-	46500 B	420218	262 1 7618 9	38620 3	Y	6925	2538 0	4388 1		228		
03	441782 X	21564	-0-	-420218 B	-0-	122 1 3158 9	18284 3	Y	2871	797 0	2233 1		69		
04	48780 X	31669	-0-	-17111 B	-0-	187 1 7774 9	23708 3	Y	7067	2699 0	4131 1		306		
05	51491 X	20058	-0-	-31433 B	-0-	113 1 2450 9	17495 3	Y	2227	717 0	1746 1		70		
06	49830 X	21130	-0-	-28700 B	-0-	406 1 2962 9	17762 3	Y	2693	464 0	2116 1		183		
07	51491 X	5360	-0-	-46131 B	-0-	35 1 756 9	4569 3	Y	687	1 0	842 1		27		
08	32085 X	20	-0-	-32065 B	-0-	5 3	15 9	Y	14	41 1			-0-		
09	31050 X	6684	-0-	-24366 B	-0-	570 1 776 9	5338 3	Y	705	7 0	667 1		31		
10	30940 X	30940	-0-	-0- B	-0-	2010 1 3749 9	25181 3	Y	3408	541 0	2818 1		80		
11	34775 X	34775	-0-	-0- B	-0-	2249 1 4028 9	28498 3	Y	3662	2092 0	1565 1		85		
*12	32876 X	32876	-0-	-0- B	-0-	1942 1 3599 9	27335 3	Y	3272	3312 0			45		

TOTAL GAS PROD: 301,925

TOTAL CONDENSATE PROD: 41,361

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1664

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
WESTON				WELL #:		1H	RRCID -> 274914	COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL	DEPTH 12556	PERF.12784	- 15645		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	0	X	12372	-0-	12372 B	-138757	459 1	11130 3	N	712	713 1			10
02	0	X	4416	-0-	4416 B	-134341	783 9	3994 3	N	147	154 1			3
03	0	X	9267	-0-	9267 B	-125074	260 1	8352 3	N	580	576 1			7
04	0	X	5110	-0-	5110 B	-119964	162 9	4616 3	N	241	242 1			6
05	0	X	6111	-0-	6111 B	-113853	277 1	5518 3	N	200	203 1			3
06	0	X	5821	-0-	5821 B	-108032	638 9	5160 3	N	160	160 1			3
07	0	X	11984	-0-	11984 B	-96048	229 1	10624 3	N	507	503 1			7
08	0	X	5341	-0-	5341 B	-90707	265 9	4336 3	N	141	146 1			2
09	5910	X	7197	-0-	1287 B	-89420	802 1	6142 3	N	205	44 0	161 1		2
10	11997	X	6040	-0-	-5957 B	-89420	558 9	5086 3	N	175	175 0			2
11	11610	X	5002	-0-	-6608 B	-89420	829 1	4110 3	N	48	49 0			1
12	11997	X	5617	-0-	-6380 B	-89420	226 9	4634 3	N	91	90 0			2
							761 1							
							193 9							
							839 1							
							53 9							
							883 1							
							100 9							
TOTAL GAS PROD:				84,278		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,207				

DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID -> 275700	COMPL. DATE 08/17/2014				TOTAL	DEPTH 11912	PERF.12233	- 15532		
01	54312	X	10852	-0-	-43460	B	-0-	111 2400	1 9	8341	3	Y	2182	2187	0	25
02	49056	X	15044	-0-	-34012	B	-0-	104 791	1 9	14149	3	Y	719	695	0	36 1 13
03	54312	X	15470	-0-	-38842	B	-0-	153 2268	1 9	13049	3	Y	2062	2049	0	26
04	34200	X	11753	-0-	-22447	B	-0-	74 2211	1 9	9468	3	Y	2010	2016	0	20
05	32395	X	10257	-0-	-22138	B	-0-	62 2248	1 9	7947	3	Y	2044	1906	0	124 1 34
06	16110	X	6673	-0-	-9437	B	-0-	41 1989	1 9	4643	3	Y	1808	1679	0	146 1 17
07	16647	X	7675	-0-	-8972	B	-0-	30 1992	1 9	5653	3	Y	1811	1646	0	158 1 24
08	12090	X	5942	-0-	-6148	B	-0-	4223 997	1 9	722	3	Y	906	870	0	45 1 15
09	11700	X	4130	-0-	-7570	B	-0-	21 1183	1 9	2926	3	Y	1075	1077	0	13
10	10261	X	5763	-0-	-4498	B	-0-	29 1133	1 9	4601	3	Y	1030	1031	0	12
11	7440	X	4713	-0-	-2727	B	-0-	27 1035	1 9	3651	3	Y	941	943	0	10
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	B	-0-				Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:			98,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,588						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
KRANER UNIT B AC				WELL #:		2H	RRCID -> 275701	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL	DEPTH 12747	PERF.12687	- 17916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	141577 X	65519	-0-	-76058 B	-0-	558 1	57809 3	Y	5799	5728	1		254
						773 4	6379 9						
02	127876 X	52625	-0-	-75251 B	-0-	249 1	46994 3	Y	4797	4735	1		316
						105 4	5277 9						
03	141577 X	48960	-0-	-92617 B	-0-	241 1	44018 3	Y	4109	4198	1		227
						181 4	4520 9						
04	81960 X	40537	-0-	-41423 B	-0-	266 1	36700 3	Y	2969	3088	1		108
						305 4	3266 9						
05	70649 X	35831	-0-	-34818 B	-0-	201 1	32755 3	Y	2411	2432	1		87
						223 4	2652 9						
06	63420 X	30062	-0-	-33358 B	-0-	114 1	27934 3	Y	1796	1751	1		132
						38 4	1976 9						
07	58249 X	26048	-0-	-32201 B	-0-	95 1	24197 3	Y	1584	229	0	1395 1	92
						14 4	1742 9						
08	34968 X	25747	-0-	-9221 B	-0-	111 1	24080 3	Y	1401	1405	0		88
						15 4	1541 9						
09	37285 X	37285	-0-	-0- B	-0-	2313 1	33320 3	Y	1434	1430	0		92
						75 4	1577 9						
10	34968 X	30967	-0-	-4001 B	-0-	1944 1	27520 3	Y	1224	1214	0		102
						157 4	1346 9						
11	30060 X	26920	-0-	-3140 B	-0-	1432 1	24072 3	Y	1186	1146	0		142
						111 4	1305 9						
12	34968 X	24144	-0-	-10824 B	-0-	1208 1	21215 3	Y	1437	1420	0		159
						140 4	1581 9						

TOTAL GAS PROD: 444,645

TOTAL CONDENSATE PROD: 30,147

KOWALIK 228-1R AC				WELL #:		2H	RRCID -> 275704	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL	DEPTH 11925	PERF.11948	- 16039	
01	51708 X	46917	-0-	-4791 B	-0-	483 1	37010 3	Y	8567	8528	0		96
						9424 9							
02	48109 X	48109	-0-	-0- B	-0-	500 1	39782 3	Y	7115	6732	0	352 1	127
						7827 9							
03	51708 X	45601	-0-	-6107 B	-0-	518 1	36468 3	Y	7832	7860	0		99
						8615 9							
04	50040 X	40159	-0-	-9881 B	-0-	564 1	32027 3	Y	6880	6910	0		69
						7568 9							
05	51708 X	36178	-0-	-15530 B	-0-	229 1	27158 3	Y	7992	7442	0	485 1	134
						8791 9							
06	50040 X	33135	-0-	-16905 B	-0-	348 1	26272 3	Y	5923	5519	0	481 1	57
						6515 9							
07	51708 X	28250	-0-	-23458 B	-0-	120 1	22393 3	Y	5215	4747	0	455 1	70
						5737 9							
08	28489 X	24821	-0-	-3668 B	-0-	515 1	19481 3	Y	4386	4165	0	217 1	74
						4825 9							
09	33260 X	33260	-0-	-0- B	-0-	1539 1	26874 3	Y	4406	4427	0		53
						4847 9							
10	28489 X	24017	-0-	-4472 B	-0-	1087 1	19533 3	Y	3088	3053	0	3 1	85
						3397 9							
11	27570 X	25332	-0-	-2238 B	-0-	990 1	19817 3	Y	4114	3539	0	586 1	74
						4525 9							
12	28489 X	NO RPT	-0-	-28489 B	-0-			Y	NO RPT				74

TOTAL GAS PROD: 385,779

TOTAL CONDENSATE PROD: 65,518

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
KRANER UNIT B AC				WELL #:		1H	RRCID -> 275849	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL	DEPTH 12732	PERF.12733	- 18335	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 W	57400	-0-	57400 B	406911	352 1	51970 3	Y	3986	3929 1			174
02	451889 X	44978	-0-	-406911 B	-0-	693 4	4385 9	Y	3061	3033 1			202
03	141577 X	41803	-0-	-99774 B	-0-	192 1	41327 3	Y	2720	2772 1			150
04	69060 X	35021	-0-	-34039 B	-0-	92 4	3367 9	Y	2354	2419 1			85
05	58218 X	31913	-0-	-26305 B	-0-	193 1	38460 3	Y	2112	2121 1			76
06	55560 X	28284	-0-	-27276 B	-0-	158 4	2992 9	Y	1819	1761 1			134
07	49786 X	25653	-0-	-24133 B	-0-	225 1	31941 3	Y	1655	239 0	1454 1		96
08	40858 X	24329	-0-	-16529 B	-0-	266 4	2589 9	Y	1493	1495 0			94
09	35010 X	33657	-0-	-1353 B	-0-	188 1	29203 3	Y	1389	1394 0			89
10	31899 X	29674	-0-	-2225 B	-0-	199 4	2323 9	Y	1190	1180 0			99
11	28290 X	26834	-0-	-1456 B	-0-	118 1	26129 3	Y	1139	1102 0			136
12	34782 X	25167	-0-	-9615 B	-0-	36 4	2001 9	Y	947	978 0			105
						102 1	23716 3	Y					
						14 4	1821 9	Y					
						128 1	22545 3	Y					
						14 4	1642 9	Y					
						1984 1	30078 3	Y					
						67 4	1528 9	Y					
						1863 1	26352 3	Y					
						150 4	1309 9	Y					
						1430 1	24040 3	Y					
						111 4	1253 9	Y					
						1303 1	22671 3	Y					
						151 4	1042 9	Y					

TOTAL GAS PROD: 404,713

TOTAL CONDENSATE PROD: 23,865

MORGAN UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 275972	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL	DEPTH 11728	PERF.12376	- 19134	
*01	72447 X	27328	-0-	-45119 B	-0-	267 1	20834 3	Y	5661	5659 0			64
						6227 9							
*02	65436 X	50180	-0-	-15256 B	-0-	426 1	43266 3	Y	5898	5566 0	291 1		105
						6488 9							
*03	72447 X	45551	-0-	-26896 B	-0-	444 1	37111 3	Y	7269	7282 0			92
						7996 9							
*04	70110 X	48026	-0-	-22084 B	-0-	641 1	39070 3	Y	7559	7576 0			75
						8315 9							
*05	72447 X	44693	-0-	-27754 B	-0-	472 1	37104 3	Y	6470	6042 0	394 1		109
						7117 9							
*06	70110 X	43516	-0-	-26594 B	-0-	424 1	35556 3	Y	6851	6341 0	553 1		66
						7536 9							
*07	72447 X	37635	-0-	-34812 B	-0-	162 1	30278 3	Y	6541	5949 0	571 1		87
						7195 9							
08	39618 X	28974	-0-	-10644 B	-0-	317 1	23256 3	Y	4910	4671 0	243 1		83
						5401 9							
09	38340 X	7026	-0-	-31314 B	-0-	65 1	5583 3	Y	1253	1321 0			15
						1378 9							
10	39618 X	22208	-0-	-17410 B	-0-	207 1	17789 3	Y	3829	3800 0			44
						4212 9							
11	38340 X	12432	-0-	-25908 B	-0-	586 1	9593 3	Y	2048	2071 0			21
						2253 9							
*12	39618 X	27147	-0-	-12471 B	-0-	1450 1	22714 3	Y	2712	2711 0			22
						2983 9							

TOTAL GAS PROD: 394,716

TOTAL CONDENSATE PROD: 61,001

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
MOBIL UNIT D AC			WELL #:		2H	RRCID ->	276361	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12553	- 16710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	82455 X	82455	-0-	-0- B	-0-	494 1	70217 3	Y	10676	10779 1				145	
02	81815 X	81815	-0-	-0- B	-0-	11744 9	431 1	71081 3	Y	9366	9291 1			220	
03	80228 X	76625	-0-	-3603 B	-0-	10303 9	368 1	67002 3	Y	8414	8525 1			109	
04	77640 X	66866	-0-	-10774 B	-0-	9255 9	374 1	59167 3	Y	6659	6597 1			171	
05	62249 X	62249	-0-	-0- B	-0-	7325 9	320 1	55229 3	Y	6091	6170 1			92	
06	77640 X	54105	-0-	-23535 B	-0-	6700 9	281 1	48097 3	Y	5206	5201 1			97	
07	80228 X	45679	-0-	-34549 B	-0-	5727 9	359 1	40956 3	Y	3967	4006 1			58	
08	76632 X	30534	-0-	-46098 B	-0-	4364 9	1299 1	26265 3	Y	2700	2713 1			45	
09	66870 X	9797	-0-	-57073 B	-0-	2970 9	566 1	7848 3	Y	1257	274 0	1013 1		15	
10	62248 X	29248	-0-	-33000 B	-0-	1383 9	1707 1	24271 3	Y	2973	2957 0	2 1		29	
11	54120 X	26949	-0-	-27171 B	-0-	3270 9	1772 1	22550 3	Y	2388	2387 0	3 1		27	
12	45694 X	24742	-0-	-20952 B	-0-	2627 9	1800 1	20768 3	Y	1976	1968 0			35	
						2174 9									

TOTAL GAS PROD: 591,064

TOTAL CONDENSATE PROD: 61,673

WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 276362	COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL	DEPTH 12053	PERF.12543 - 18541		
01	109944 X	109944	-0-	-0- B	-0-	3200	1	93548	3	Y	11996	12132	1		163
02	106592 X	106592	-0-	-0- B	-0-	13196	9	91303	3	Y	11111	11013	1		261
03	107626 X	107626	-0-	-0- B	-0-	3067	1	92512	3	Y	10950	11070	1		141
04	91058 X	91058	-0-	-0- B	-0-	12222	9	78416	3	Y	8530	8452	1		219
05	87307 X	87307	-0-	-0- B	-0-	3069	1	75632	3	Y	8046	8144	1		121
06	86880 X	78839	-0-	-0- B	-0-	12045	9	68041	3	Y	7412	7395	1		138
07	89776 X	84829	-0-	-0- B	-0-	3259	1	75375	3	Y	8132	8152	1		118
08	91276 X	91276	-0-	-0- B	-0-	9383	9	81001	3	Y	8738	8710	1		146
09	86880 X	84861	-0-	-0- B	-0-	2824	1	75527	3	Y	7760	1664	0	6151	91
10	90423 X	90423	-0-	-0- B	-0-	8851	9	80906	3	Y	8132	8137	0	7	79
11	86880 X	79804	-0-	-0- B	-0-	2645	1	72089	3	Y	6619	6616	0	7	75
12	89776 X	84046	-0-	-0- B	-0-	8153	9	76572	3	Y	6333	6295	0		113
						509	1								
						8945	9								
						663	1								
						9612	9								
						798	1								
						8536	9								
						572	1								
						8945	9								
						434	1								
						7281	9								
						508	1								
						6966	9								

TOTAL GAS PROD: 1,096,605

TOTAL CONDENSATE PROD: 103,759

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		3H	RRCID -> 276367	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL	DEPTH 12052	PERF.12415	- 16627	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	102889 X	97127	-0-	-5762 B	-0-	514 1	84104 3	Y	11372	11447	1		155
02	92932 X	87673	-0-	-5259 B	-0-	12509 9	417 1	76429 3	Y	9843	9767	1	231
03	102889 X	84861	-0-	-18028 B	-0-	10827 9	380 1	74538 3	Y	9039	9153	1	117
04	99570 X	72888	-0-	-26682 B	-0-	9943 9	382 1	64642 3	Y	7149	7083	1	183
05	68652 X	68652	-0-	-0- B	-0-	7864 9	337 1	61045 3	Y	6609	6693	1	99
06	93990 X	59270	-0-	-34720 B	-0-	7270 9	291 1	52885 3	Y	5540	5536	1	103
07	97061 X	53999	-0-	-43062 B	-0-	6094 9	405 1	48277 3	Y	4834	4867	1	70
08	84847 X	37011	-0-	-47836 B	-0-	5317 9	343 1	32792 3	Y	3524	3535	1	59
09	72900 X	1378	-0-	-71522 B	-0-	3876 9	23 1	1131 3	Y	204	56	0 205 1	2
10	68665 X	-0-	-0-	-68665 B	-0-	224 9			Y	-0-	2	0	-0-
11	59280 X	-0-	-0-	-59280 B	-0-				Y	-0-			-0-
12	54002 X	11916	-0-	-42086 B	-0-	977 1	9633 3	Y	1187	1166	0		21
						1306 9							
TOTAL GAS PROD:				574,775				TOTAL CONDENSATE PROD:				59,301	

WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 276368	COMPL. DATE 11/29/2014	TOTAL	DEPTH 12063	PERF.12494	- 18653	
01	118568 X	118568	-0-	-0- B	-0-	3450 1	100861 3	Y	12961	13098	1		176
02	100339 X	100339	-0-	-0- B	-0-	14257 9	2897 1	86249 3	Y	10175	10112	1	239
03	115188 X	115188	-0-	-0- B	-0-	11193 9	3301 1	99524 3	Y	11239	11333	1	145
04	92715 X	92715	-0-	-0- B	-0-	12363 9	3322 1	79936 3	Y	8597	8522	1	220
05	79863 X	79863	-0-	-0- B	-0-	9457 9	2561 1	68588 3	Y	7922	8023	1	119
06	74640 X	71470	-0-	-3170 B	-0-	8714 9	2386 1	61382 3	Y	7002	6990	1	131
07	77128 X	71139	-0-	-5989 B	-0-	7702 9	475 1	63210 3	Y	6776	6809	1	98
08	93060 X	93060	-0-	-0- B	-0-	7454 9	724 1	83327 3	Y	8190	8151	1	137
09	74640 X	31731	-0-	-42909 B	-0-	9009 9	407 1	28157 3	Y	2879	635	0 2347 1	34
10	77128 X	65761	-0-	-11367 B	-0-	3167 9	517 1	59092 3	Y	5593	5568	0 5 1	54
11	77043 X	77043	-0-	-0- B	-0-	6152 9	528 1	70084 3	Y	5846	5828	0 6 1	66
*12	84789 X	84789	-0-	-0- B	-0-	6431 9	639 1	77212 3	Y	6307	6261	0	112
						6938 9							
TOTAL GAS PROD:				1,001,666				TOTAL CONDENSATE PROD:				93,487	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
MOBIL UNIT D AC			WELL #:		1H	RRCID	-> 276396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12747	- 16913
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	78321 X	78321	-0-	-0- B	-0-	450	1	67569	3	Y	9365	9433	1	127
02	73588 X	73588	-0-	-0- B	-0-	10302	9	376	1	64150	3	Y	8238	194
03	69258 X	69258	-0-	-0- B	-0-	9062	9	325	1	60654	3	Y	7526	97
04	64980 X	60421	-0-	-4559 B	-0-	8279	9	330	1	53625	3	Y	5878	151
05	46951 X	46951	-0-	-0- B	-0-	6466	9	244	1	41622	3	Y	4623	70
06	64980 X	21806	-0-	-43174 B	-0-	5085	9	118	1	19286	3	Y	2184	41
07	67146 X	41635	-0-	-25511 B	-0-	2402	9	334	1	36901	3	Y	4000	58
08	67146 X	30532	-0-	-36614 B	-0-	4400	9	1234	1	25935	3	Y	3057	51
09	60420 X	31635	-0-	-28785 B	-0-	3363	9	673	1	27225	3	Y	3397	40
10	46965 X	28728	-0-	-18237 B	-0-	3737	9	262	1	25454	3	Y	2738	27
11	40290 X	30900	-0-	-9390 B	-0-	3012	9	259	1	27533	3	Y	2825	32
12	41633 X	34127	-0-	-7506 B	-0-	3108	9	1977	1	28644	3	Y	3187	57
						3506	9							
TOTAL GAS PROD:		547,902			TOTAL CONDENSATE PROD:						57,018			

KRANER UNIT A AC			WELL #:		1H	RRCID	-> 276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12711	PERF.12559	- 19771
01	220161 X	126170	-0-	-93991 B	-0-	965	1	112136	3	Y	10518	10315	1	460
02	107403 X	107403	-0-	-0- B	-0-	1499	4	11570	9					
03	117521 X	101111	-0-	-16410 B	-0-	460	1	96919	3	Y	8915	8788	1	587
04	113730 X	88272	-0-	-25458 B	-0-	217	4	9807	9					
05	117521 X	83509	-0-	-34012 B	-0-	441	1	91979	3	Y	7556	7726	1	417
06	113730 X	71918	-0-	-41812 B	-0-	379	4	8312	9					
07	117521 X	70992	-0-	-46529 B	-0-	511	1	79869	3	Y	6573	6751	1	239
08	101122 X	70172	-0-	-30950 B	-0-	662	4	7230	9					
09	88260 X	58333	-0-	-29927 B	-0-	435	1	75922	3	Y	6033	6054	1	218
10	83514 X	53055	-0-	-30459 B	-0-	516	4	6636	9					
11	71910 X	46774	-0-	-25136 B	-0-	270	1	65981	3	Y	5070	4915	1	373
12	70990 X	46710	-0-	-24280 B	-0-	90	4	5577	9					
						228	1	65345	3	Y	4893	704	0	285
						37	4	5382	9					
						272	1	65019	3	Y	4400	4407	0	278
						41	4	4840	9					
						218	1	53493	3	Y	4099	4114	0	263
						113	4	4509	9					
						441	1	48184	3	Y	3791	3738	0	316
						260	4	4170	9					
						218	1	42388	3	Y	3620	3503	0	433
						186	4	3982	9					
						280	1	42512	3	Y	3318	3383	0	368
						268	4	3650	9					
TOTAL GAS PROD:		924,419			TOTAL CONDENSATE PROD:						68,786			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
KRANER UNIT A AC				WELL #:		3H	RRCID -> 277347	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL	DEPTH 12715	PERF.12610	- 19417					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	223754 X	116284	-0-	-107470 B	-0-	890	1	101943	3	Y	10988	10793	1				480
						1364	4	12087	9								
02	114438 X	114438	-0-	-0- B	-0-	540	1	103801	3	Y	8967	8857	1				590
						233	4	9864	9								
03	103036 X	103036	-0-	-0- B	-0-	523	1	93673	3	Y	7685	7851	1				424
						386	4	8454	9								
04	92455 X	92455	-0-	-0- B	-0-	569	1	83745	3	Y	6769	6947	1				246
						695	4	7446	9								
05	86353 X	86353	-0-	-0- B	-0-	468	1	78692	3	Y	6052	6079	1				219
						536	4	6657	9								
06	73776 X	73776	-0-	-0- B	-0-	301	1	67927	3	Y	4959	4813	1				365
						93	4	5455	9								
07	73035 X	73035	-0-	-0- B	-0-	276	1	67572	3	Y	4680	674	0	4098	1		273
						39	4	5148	9								
08	69090 X	69090	-0-	-0- B	-0-	269	1	63987	3	Y	4358	4356	0				275
						40	4	4794	9								
09	60420 X	60420	-0-	-0- B	-0-	214	1	55723	3	Y	3968	3989	0				254
						118	4	4365	9								
10	54785 X	54785	-0-	-0- B	-0-	426	1	50094	3	Y	3632	3583	0				303
						270	4	3995	9								
11	48512 X	48512	-0-	-0- B	-0-	206	1	44380	3	Y	3393	3290	0				406
						194	4	3732	9								
*12	48840 X	48840	-0-	-0- B	-0-	259	1	44780	3	Y	3199	3251	0				354
						282	4	3519	9								
TOTAL GAS PROD:		941,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		68,650									

MAY B UNIT AC				WELL #:	2HR	RRCID -> 277566	COMPL.	DATE 01/20/2015	TOTAL	DEPTH 12196	PERF.12540	- 16245	
01	0	25302	-0-	25302 B	25302	163 64 4	1	19948 3 5127 9	4661	1469 0	3026 1	166	
02	0	84623	-0-	84623 B	109925	435 14342 9	1	69846 3	13038	8072 0	4926 1	206	
03	183000 X	73075	-0-	-109925 B	-0-	556 10519 9	1	62000 3	9563	6626 0	3000 1	143	
04	74370 X	58622	-0-	-15748 B	-0-	445 10519 9	1	49496 3	7892	4355 0	3504 1	176	
05	76849 X	49703	-0-	-27146 B	-0-	8681 434 1	1	42368 3	6274	4029 0	2360 1	61	
06	74370 X	40681	-0-	-33689 B	-0-	6901 414 1	1	34658 3	5099	2735 0	2370 1	55	
07	76849 X	35401	-0-	-41448 B	-0-	5609 332 1	1	29968 3	4637	1961 0	2650 1	81	
08	76849 X	29853	-0-	-46996 B	-0-	5101 296 1	1	24985 3	4156	3435 0	741 1	61	
09	74370 X	29636	-0-	-44734 B	-0-	4572 1135 1	1	25463 3	2762	2211 0	569 1	43	
10	76849 X	28318	-0-	-48531 B	-0-	3038 1279 1	1	23484 3	3232	3209 0	12 1	54	
11	40680 X	13229	-0-	-27451 B	-0-	3555 508 1	1	9854 3	2606	2618 0	3 1	39	
12	35402 X	9648	-0-	-25754 B	-0-	2867 412 1	1	8273 3	875	894 0	1 1	19	
TOTAL GAS PROD:						478,091	TOTAL CONDENSATE PROD:						64,795

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		4H	RRCID -> 277567	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL	DEPTH 11895	PERF.12421 - 17383				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	62828 X	62828	-0-	-0- B	-0-	607 1	49666 3	Y	11414	10653 0	557 1	204			
03	84109 X	84109	-0-	-0- B	-0-	12555 9	65483 3	Y	16220	16219 0		205			
04	69658 X	69658	-0-	-0- B	-0-	784 1	54960 3	Y	12637	12716 0		126			
05	70401 X	57926	-0-	-12475 B	-0-	17842 9	46234 3	Y	10132	9470 0	618 1	170			
06	68130 X	45015	-0-	-23115 B	-0-	797 1	36143 3	Y	7677	7149 0	624 1	74			
07	70401 X	36107	-0-	-34294 B	-0-	13901 9	28346 3	Y	6917	6294 0	604 1	93			
08	70401 X	13243	-0-	-57158 B	-0-	547 1	10132 3	Y	2703	2614 0	136 1	46			
09	68130 X	10152	-0-	-57978 B	-0-	11145 9	7731 3	Y	1902	1925 0		23			
10	57939 X	25653	-0-	-32286 B	-0-	427 1	20543 3	Y	3559	3541 0		41			
11	45030 X	20797	-0-	-24233 B	-0-	8445 9	15878 3	Y	3565	3569 0		37			
12	36115 X	18839	-0-	-17276 B	-0-	152 1	14601 3	Y	3016	3029 0		24			
TOTAL GAS PROD: 444,327						TOTAL CONDENSATE PROD: 79,742									

KRANER UNIT B AC				WELL #:		3H	RRCID -> 277624	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL	DEPTH 12727	PERF.12687 - 17912				
01	126604 X	79983	-0-	-46621 B	-0-	502 1	72403 3	Y	5558	5481 1		243			
02	114352 X	64815	-0-	-49537 B	-0-	964 4	59517 3	Y	4456	4406 1		293			
03	126604 X	56417	-0-	-70187 B	-0-	263 1	51726 3	Y	3838	3919 1		212			
04	122520 X	47353	-0-	-75167 B	-0-	133 4	4222 9		3036	3138 1		110			
05	126604 X	43985	-0-	-82619 B	-0-	256 1	43382 3	Y	2759	2769 1		100			
06	122520 X	38667	-0-	-83853 B	-0-	213 4	3035 9		2322	2251 1		171			
07	126604 X	36094	-0-	-90510 B	-0-	271 1	35911 3	Y	2294	329 0	2002 1	134			
08	126604 X	32464	-0-	-94140 B	-0-	360 4	2554 9		2081	2084 0		131			
09	122520 X	32096	-0-	-90424 B	-0-	228 1	30013 3	Y	1438	1477 0		92			
10	43989 X	33064	-0-	-10925 B	-0-	275 4	2289 9		1267	1253 0		106			
11	38670 X	29113	-0-	-9557 B	-0-	153 1	29419 3	Y	1260	1215 0		151			
12	36084 X	28246	-0-	-7838 B	-0-	49 4	1386 9		1282	1291 0		142			
TOTAL GAS PROD: 522,297						TOTAL CONDENSATE PROD: 31,591									

PAGE: 1672

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:	12H	RRCID -> 279126	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 12434	PERF. 12429 - 18610
11	14020 X	NO RPT	-0-	-14020 B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	108655 X	NO RPT	-0-	-108655 B	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SUGARKANE (CRETACEOUS)				86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
KARIS RESOURCES, LLC				451102															
GRANT				WELL #:		1		RRCID -> 265539		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 5662 - 7084					

M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GARRETT			WELL #:		1	RRCID -> 266923	COMPL. DATE 07/06/2012	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1868 - 2894
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)				86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596															
WINDHAM A				WELL #:	1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12760 - 19053						
01	30969 X	20560	-0-	-10409	-0-	19672	3	888	9	N	807	54	0	940	1	199			
02	25284 X	23980	-0-	-1304	-0-	23063	3	917	9	N	834	6	0	772	1	253			
03	28086 X	24374	-0-	-3712	-0-	23341	3	1033	9	N	939	745	1			447			
04	27180 X	22830	-0-	-4350	-0-	21919	3	911	9	N	828	1142	1			133			
05	28086 X	23454	-0-	-4632	-0-	150	1	22340	3	N	876	60	0	746	1	203			
06	25680 X	21163	-0-	-4517	-0-	20246	3	15	4	N	820	721	1			302			
07	26536 X	21718	-0-	-4818	-0-	20843	3	875	9	N	795	731	1			366			
08	24366 X	19606	-0-	-4760	-0-	18838	3	768	9	N	698	736	1			328			
09	22830 X	18582	-0-	-4248	-0-	17791	3	791	9	N	719	699	1			348			
10	23467 X	19374	-0-	-4093	-0-	18601	3	773	9	N	703	32	0	709	1	310			
11	18451 X	17904	-0-	-547	-0-	17017	3	887	9	N	806	909	1			207			
12	18879 X	15576	-0-	-3303	-0-	14695	3	5	4	N	796	740	1			263			
TOTAL GAS PROD:						249,121						TOTAL CONDENSATE PROD:						9,621	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596								
BORN A		WELL #:		1H	RRCID ->	260391	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL	DEPTH	13397	PERF.13396 - 17120
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266698	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	14358	PERF.14358 - 19109
01	54376 X	38912	-0-	-15464	-0-	38809	3	103 9	N	94	7 8	87
02	41636 X	33102	-0-	-8534	-0-	33099	3	3 9	N	3	3 8	87
03	46097 X	34356	-0-	-11741	-0-	34348	3	8 9	N	7	7 8	87
04	44081 X	-0-	-0-	-44081	-0-				N	-0-		87
05	35836 X	31105	-0-	-4731	-0-	31102	3	3 9	N	3	3 8	87
06	34680 X	26899	-0-	-7781	-0-	26897	3	2 9	N	2	2 8	87
07	32416 X	29881	-0-	-2535	-0-	29880	3	1 9	N	1	1 8	87
08	30256 X	27755	-0-	-2501	-0-	27752	3	3 9	N	3		90
09	29280 X	26150	-0-	-3130	-0-	26150	3		N	-0-		90
10	30256 X	23387	-0-	-6869	-0-	23383	3	4 9	N	4	4 8	90
11	28920 X	22693	-0-	-6227	-0-	22693	3		N	-0-	4 8	86
12	29884 X	NO RPT	-0-	-29884	-0-				N	NO RPT		86

TOTAL GAS PROD: 294,240

TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MC CARN A		WELL #:		5H	RRCID ->	266844	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	13173	PERF.13101 - 19953
01	33333 X	21260	-0-	-12073	-0-	21198	3	62 9	N	56	56 0	135
02	27832 X	10810	-0-	-17022	-0-	10766	3	44 9	N	40	3 0	171
03	29512 X	61	-0-	-29451	-0-	61	3		N	-0-	1 8	171
04	14909 X	-0-	-0-	-14909	-0-				N	-0-		171
05	T. A.	17	-0-	17	17	17	3		N	-0-		171
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		171
07	T. A.	21889	-0-	21889	21906	21824	3	65 9	N	59		230
08	T. A.	39529	-0-	39529	61435	39529	3		N	-0-		99
09	T. A.	9728	-0-	9728	71163	9728	3		N	-0-		99
10	T. A.	25745	-0-	25745	96908	25697	3	48 9	N	44	44 0	98
11	97657 X	749	-0-	-96908	-0-	749	3		N	-0-	1 8	98
12	39525 X	548	-0-	-38977	-0-	548	3		N	-0-		98

TOTAL GAS PROD: 130,336

TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596		1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13349 - 18750		
MC CARN B		WELL #:														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	599	-0-	-1633	-0-			589	3	10	9	N	9			233
02	1932 X	657	-0-	-1275	-0-			646	3	11	9	N	10			243
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-							N	-0-			243
04	2070 X	711	-0-	-1359	-0-			711	3			N	-0-			243
05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-			1394	3	132	4	N	27	4	0	266
								30	9							
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-			266
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-			2880	3	1287	4	N	-0-			266
08	T. A.	616	-0-	616	616			596	3	20	4	N	-0-			266
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	616							N	-0-			266
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	616							N	-0-			266
11	T. A.	98	-0-	98	714			47	3	51	4	N	-0-			266
12	T. A.	99	-0-	99	813			45	3	54	4	N	-0-			266
TOTAL GAS PROD:		8,503						TOTAL CONDENSATE PROD:				46				

	HOUSE	MOTHERLODE	UNIT	1	WELL #:	1H	RRCID ->	268791	COMPL.	DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.	13450	-	18184
01	89780	X	53043	-0-	-36737		-0-	53020	3	10	4	N	12	6	0	7	8	86
02	73024	X	54584	-0-	-18440		-0-	54565	3	19	9	N	17	8	0	10	8	85
03	80507	X	57433	-0-	-23074		-0-	57418	3	15	9	N	14	9	0	4	8	86
04	68178	X	-0-	-0-	-68178		-0-					N	1					86
05	56854	X	8519	-0-	-48335		-0-	8518	3	1	9	N	1	1	0	1	8	85
06	55020	X	45417	-0-	-9603		-0-	45413	3	4	9	N	4	3	0	2	8	84
07	56854	X	54814	-0-	-2040		-0-	54812	3	2	9	N	2	1	0			85
08	48541	X	48541	-0-	-0-		-0-	48532	3	9	9	N	8	8	8			85
09	45420	X	42190	-0-	-3230		-0-	42186	3	4	9	N	4	4	8			85
10	54808	X	39997	-0-	-14811		-0-	39997	3			N	-0-					85
*11	38819	X	36855	-0-	-1964		-0-	36851	3	4	9	N	4	4	8			85
12	39494	X	NO RPT	-0-	-39494		-0-					N	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:												441,393						
TOTAL CONDENSATE PROD:												67						

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333														
KUNDE UNIT A				WELL #:	G 1	RRCID	->	225297	COMPL.	DATE	09/07/2006	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.	11440	-	11520
01	3720	X	1356	-0-	-2364	-0-	244	1	666	2	N	405	361	1				142
02	2772	X	1119	-0-	-1653	-0-	446	9										
03	2883	X	795	-0-	-2088	-0-	309	1	262	2	N	498	558	1				82
04	2220	X	742	-0-	-1478	-0-	548	9										
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-	43	1	161	2	N	537	542	1				77
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-	591	9										
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	121	1	402	2	N	199	183	1				93
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	219	9										
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-					N	497	502	1				88
10	2511	X	969	-0-	-1542	-0-					N	708	698	1				98
11	2430	X	2094	-0-	-336	-0-	1967	2	540	9	N	491	535	1				54
							1737	2	780	9	N	709	691	1				72
							1716	2	561	9	N	510	530	1				52
							801	2	168	9	N	153	160	1				45
							1	1	1301	2	N	720	721	1				44
							792	9										
*12	2511	X	1342	-0-	-1169	-0-	926	2	416	9	N	378	368	1				54
TOTAL GAS PROD:			15,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,805									

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1677

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BORDOVSKY A7																
WELL #: 1										RRCID -> 247044		COMPL. DATE 10/13/2009				
TOTAL DEPTH 12875										PERF.12888 - 18204						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	63	-0-	-2417	-0-	63	2			N	-0-					287
02	2240 X	541	-0-	-1699	-0-	541	2			N	-0-					287
03	2480 X	650	-0-	-1830	-0-	312	1	338	2	N	-0-					287
04	2400 X	554	-0-	-1846	-0-	554	1			N	-0-					287
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					287
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	120	181	1			226
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					226
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	161	2	N	138	184	1			180
						152	9									
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					180
TOTAL GAS PROD:		2,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		258										

KUNDE UNIT A										WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405	
01	4526 X	4076	-0-	-450	-0-	809	1	2207	2	N	964	897	1			120			
						1060	9												
02	4088 X	1986	-0-	-2102	-0-	606	1	513	2	N	788	714	1			194			
						867	9												
03	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	1052	1	3925	2	N	849	915	1			128			
						934	9												
04	4380 X	2034	-0-	-2346	-0-	341	1	1133	2	N	509	536	1			101			
						560	9												
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1072	1091	1			82			
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	531	548	1			65			
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	15	1	3715	2	N	919	915	1			69			
						1011	9												
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	88	1	2965	2	N	575	548	1			96			
						633	9												
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	158	1	2611	2	N	689	715	1			70			
						758	9												
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	241	1	2583	2	N	554	568	1			56			
						609	9												
11	3210 X	3167	-0-	-43	-0-	82	1	2448	2	N	579	551	1			84			
						637	9												
*12	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	82	1	2028	2	N	715	710	1			89			
						787	9												
TOTAL GAS PROD:		35,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,744													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO														LP//CONT.//		109333									
MARLENE OLSON														WELL #:		1		RRCID -> 251511		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12469		PERF.12094 - 12310	

M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									

01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 254301	COMPL.	DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 11553	PERF.11789	- 16593		
01	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	8512	2	3546 9	N	3224	3005	1	280
02	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	6850	2	2342 9	N	2129	2357	1	52
03	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	7177	2	2849 9	N	2590	2552	1	90
04	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	7799	2	3120 9	N	2836	2739	1	187
05	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	7158	2	2746 9	N	2496	2562	1	121
06	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	7480	2	2558 9	N	2325	2214	1	232
07	8928 X	7988	-0-	-940	-0-	5931	2	2057 9	N	1870	1980	1	122
08	8928 X	8653	-0-	-275	-0-	6348	2	2305 9	N	2095	2167	1	50
09	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	6315	2	2375 9	N	2159	1992	1	217
10	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	7152	2	1994 9	N	1813	1834	1	196
11	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	7256	2	2191 9	N	1992	1998	1	190
*12	8928 X	7736	-0-	-1192	-0-	5898	2	1838 9	N	1671	1777	1	84

TOTAL GAS PROD: 113,797

TOTAL CONDENSATE PROD: 27,200

ESKEW WEST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254315	COMPL.	DATE 07/12/2009			TOTAL	DEPTH 12072	PERF.12205	- 16860
01	3751 X	2519	-0-	-1232	-0-	2245	2	274	9	N	249	349	1	82
02	3388 X	1934	-0-	-1454	-0-	1749	2	185	9	N	168	185	1	65
03	3875 X	3034	-0-	-841	-0-	2671	2	363	9	N	330	345	1	50
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3094	2	659	9	N	599	552	1	97
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	2805	2	339	9	N	308	363	1	42
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	2779	2	416	9	N	378	365	1	55
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2694	2	404	9	N	367	368	1	54
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2546	2	249	9	N	226	182	1	98
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	2703	2	534	9	N	485	538	1	45
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2588	2	202	9	N	184	177	1	52
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2518	2	407	9	N	370	363	1	59
*12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2509	2	402	9	N	365	375	1	49

TOTAL GAS PROD: 35,335

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,029

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO		LP//CONT.//		109333												
PLOMERO RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 256501		COMPL. DATE 04/06/2010				TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2164	-0-	-998	-0-	1806	2	358	9	N	325	331	1			169
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					169
03	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	2604	2	222	9	N	202	185	1			186
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	23	1	3201	2	N	764	704	1			246
						840	9									
05	3596 X	2685	-0-	-911	-0-	80	1	2384	2	N	201	188	1			259
						221	9									
06	3480 X	2696	-0-	-784	-0-	197	1	2289	2	N	191	178	1			272
						210	9									
07	4185 X	2714	-0-	-1471	-0-	295	1	2283	2	N	124	176	1			220
						136	9									
08	4185 X	3052	-0-	-1133	-0-	2858	2	194	9	N	176	185	1			211
09	4050 X	2730	-0-	-1320	-0-	2408	2	322	9	N	293	356	1			148
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2691	2	219	9	N	199	186	1			161
11	2940 X	2570	-0-	-370	-0-	2371	2	199	9	N	181	181	1			161
*12	3038 X	1783	-0-	-1255	-0-	1583	2	200	9	N	182	192	1			151
TOTAL GAS PROD:		33,433				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,838						

ESKEW NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 256977	COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 11572	PERF.12490	- 16314			
01	16492	X	14992	-0-	-1500	-0-	13	1	12603	2	N	2160	2218	1	181
02	14084	X	11899	-0-	-2185	-0-	2376	9	9681	2	N	1981	2009	1	153
03	14291	X	12403	-0-	-1888	-0-	39	1	10155	2	N	2029	2009	1	173
04	14520	X	5603	-0-	-8917	-0-	2179	9	1002	9	N	911	917	1	167
05	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	16	1	10420	2	N	1937	1789	1	315
06	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	2232	9	9253	2	N	1818	1983	1	150
07	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	4601	2	8780	2	N	1841	1806	1	185
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	87	1	8229	2	N	1827	1793	1	219
09	9600	X	9394	-0-	-206	-0-	2131	9	7462	2	N	1466	1471	1	214
10	9920	X	9643	-0-	-277	-0-	120	1	7502	2	N	1571	1650	1	135
11	9600	X	8841	-0-	-759	-0-	2000	9	6948	2	N	1500	1462	1	173
*12	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	52	1	1814	9	N	1649	1664	1	158
TOTAL GAS PROD:				127,604		TOTAL CONDENSATE PROD:				20,690					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11036 X	5357	-0-	-5679	-0-	104	1	4414	2	N	763	699	1	238
02	9828 X	7224	-0-	-2604	-0-	839	9							
03	10881 X	7478	-0-	-3403	-0-	6270	2	954	9	N	867	907	1	198
04	10530 X	8830	-0-	-1700	-0-	2	1	6281	2	N	1086	1054	1	230
05	9052 X	5765	-0-	-3287	-0-	1195	9							
06	7740 X	5145	-0-	-2595	-0-	7536	2	1294	9	N	1176	1251	1	155
07	9114 X	6055	-0-	-3059	-0-	53	1	4460	2	N	1138	1082	1	211
08	9114 X	6104	-0-	-3010	-0-	1252	9							
09	8820 X	6376	-0-	-2444	-0-	84	1	4100	2	N	874	903	1	182
10	6045 X	4851	-0-	-1194	-0-	961	9							
11	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	65	1	5010	2	N	891	914	1	159
*12	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	980	9							
						222	1	4905	2	N	888	898	1	149
						977	9							
						199	1	4960	2	N	1106	1090	1	165
						1217	9							
						167	1	3870	2	N	740	706	1	199
						814	9							
						8	1	5053	2	N	985	1088	1	96
						1084	9							
						7	1	9785	2	N	1044	910	1	230
						1148	9							
TOTAL GAS PROD:				80,270	TOTAL CONDENSATE PROD:				11,558					

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
01	18228 X	10571	-0-	-7657	-0-	8836	2	1735	9	N	1577	1649	1	98
02	16464 X	12334	-0-	-4130	-0-	10578	2	1756	9	N	1596	1481	1	213
03	18228 X	12153	-0-	-6075	-0-	11047	2	1106	9	N	1005	1113	1	105
04	17640 X	9327	-0-	-8313	-0-	8270	2	1057	9	N	961	927	1	139
05	14043 X	6850	-0-	-7193	-0-	5875	2	975	9	N	886	729	1	296
06	13230 X	5144	-0-	-8086	-0-	4484	2	660	9	N	600	655	1	241
07	13671 X	4672	-0-	-8999	-0-	4241	2	431	9	N	392	359	1	274
08	12152 X	4056	-0-	-8096	-0-	3675	2	381	9	N	346	348	1	272
09	9330 X	6355	-0-	-2975	-0-	5787	2	568	9	N	516	539	1	249
10	6851 X	3307	-0-	-3544	-0-	3109	2	198	9	N	180	181	1	248
11	5130 X	2783	-0-	-2347	-0-	2356	2	427	9	N	388	353	1	283
*12	6572 X	2013	-0-	-4559	-0-	1813	2	200	9	N	182	182	1	283
TOTAL GAS PROD:				79,565	TOTAL CONDENSATE PROD:				8,629					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333											
PLOMERO RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 259018		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 12484		PERF.12525 - 16939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	5468	-0-	-3491	-0-		376	1		3784 2	N	1189	1246 1		204
02	8092 X	5121	-0-	-2971	-0-		1308	9		361 1	N	1018	907 1		315
03	8959 X	4772	-0-	-4187	-0-		1120	9		224 1	N	946	909 1		352
04	5880 X	3448	-0-	-2432	-0-		1041	9		36 1	N	896	912 1		336
05	5983 X	5603	-0-	-380	-0-		986	9		4 1	N	1203	1293 1		246
06	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-		1323	9		1 1	N	904	908 1		242
07	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-		994	9		26 1	N	946	913 1		275
08	5580 X	5264	-0-	-316	-0-		1041	9		113 1	N	808	902 1		181
09	6120 X	5329	-0-	-791	-0-		889	9		1 1	N	873	897 1		157
10	6324 X	4911	-0-	-1413	-0-		960	9		76 1	N	692	725 1		124
11	6120 X	4959	-0-	-1161	-0-		761	9		427 1	N	1066	1056 1		134
*12	5890 X	5095	-0-	-795	-0-		1173	9		604 1	N	895	738 1		291
							985	9							

TOTAL GAS PROD: 61,967

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,436

DOBIE RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 259025	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH 12562	PERF.12997	- 17500	
01	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	590 2992	1 9	13454 2 N	2720	2727 1	247
02	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	585 3190	1 9	14311 2 N	2900	2844 1	303
03	14849 X	10467	-0-	-4382	-0-	327 1759	1 9	8381 2 N	1599	1644 1	258
04	14370 X	6250	-0-	-8120	-0-	242 1155	1 9	4853 2 N	1050	1074 1	234
05	17670 X	6766	-0-	-10904	-0-	238 1195	1 9	5333 2 N	1086	1069 1	251
06	17100 X	6179	-0-	-10921	-0-	33 966	1 9	5180 2 N	878	902 1	227
07	17670 X	5145	-0-	-12525	-0-	5 651	1 9	4489 2 N	592	706 1	113
08	10478 X	5274	-0-	-5204	-0-	3 642	1 9	4629 2 N	584	552 1	145
09	30231 X	30231	-0-	-0-	-0-	645 5365	1 9	24221 2 N	4877	4760 1	262
10	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	1480 2836	1 9	13302 2 N	2578	2543 1	297
11	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	1857 1882	1 9	7664 2 N	1711	1799 1	209
*12	17670 X	9823	-0-	-7847	-0-	915 1459	1 9	7449 2 N	1326	1287 1	248

TOTAL GAS PROD: 144,278

TOTAL CONDENSATE PROD: 21,901

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1682

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCENDEL UNIT A-189														
WELL #: 1														
RRCID -> 259776										COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	2198	1	2361	2	N	1004	1076	1	257
02	4536 X	3919	-0-	-617	-0-	1104	9	1472	1	N	724	735	1	246
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	796	9	1443	2	N	1183	1265	1	164
04	4860 X	3968	-0-	-892	-0-	2518	1	830	2	N	838	731	1	271
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	1301	9	1060	2	N	720	880	1	111
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	2216	1	1699	2	N	822	732	1	201
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	922	9	2345	2	N	986	916	1	271
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	2222	1	1777	2	N	555	725	1	101
*09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	792	9	1542	2	N	660	526	1	235
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	1928	1	1030	2	N	755	729	1	261
11	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	904	9	426	2	N	-0-			261
*12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	1987	1			N	-0-			261
						1085	9							
						1726	1							
						611	9							
						1459	1							
						726	9							
						1705	1							
						831	9							
						1904	1							
TOTAL GAS PROD: 46,571														
TOTAL CONDENSATE PROD: 8,247														

LIVINGSTON GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 1														
RRCID -> 259781										COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	9277	2	1242	9	N	1129	1290	1	151
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	5297	2	1034	9	N	940	888	1	203
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	4418	2	887	9	N	806	886	1	123
04	5910 X	4344	-0-	-1566	-0-	3779	2	565	9	N	514	532	1	105
05	10509 X	4555	-0-	-5954	-0-	3904	2	651	9	N	592	549	1	148
06	10170 X	5192	-0-	-4978	-0-	4455	2	737	9	N	670	706	1	112
07	7006 X	4683	-0-	-2323	-0-	4060	2	623	9	N	566	525	1	153
08	5301 X	4188	-0-	-1113	-0-	3623	2	565	9	N	514	545	1	122
09	5190 X	4149	-0-	-1041	-0-	3587	2	562	9	N	511	538	1	95
10	5363 X	1425	-0-	-3938	-0-	1225	2	200	9	N	182	177	1	100
11	5190 X	113	-0-	-5077	-0-	113	2			N	-0-			100
*12	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	4454	2	1067	9	N	970	918	1	152
TOTAL GAS PROD: 56,325														
TOTAL CONDENSATE PROD: 7,394														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES		O & G CO LP		//CONT.//		109333										
SCHENDEL UNIT A				WELL #: G 1		RRCID -> 259783		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13100 - 17442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8	1	5486	3	N	2392	2160	1			394
02	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	2631	9	4396	3	N	1897	1973	1			318
03	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	2087	9	3940	3	N	2003	2124	1			197
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	74	1	3590	3	N	1614	1565	1			246
05	5146 X	4878	-0-	-268	-0-	2203	9	3319	3	N	1416	1436	1			226
06	4980 X	4144	-0-	-836	-0-	17	1	2824	3	N	1196	1241	1			181
07	5146 X	3909	-0-	-1237	-0-	1775	9	1287	9	N	1170	1264	1			87
08	5146 X	3198	-0-	-1948	-0-	1	1	2116	3	N	982	904	1			165
09	4980 X	2930	-0-	-2050	-0-	1316	9	1144	9	N	1040	1037	1			168
10	5084 X	2518	-0-	-2566	-0-	2622	3	965	9	N	877	899	1			146
11	4140 X	2147	-0-	-1993	-0-	2	1	1037	9	N	943	907	1			182
*12	3906 X	858	-0-	-3048	-0-	1080	9	359	9	N	326	371	1			137
TOTAL GAS PROD:		50,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,856								

KENNEDY				WELL #:	1	RRCID -> 259784	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL	DEPTH	12333	PERF.12674	- 17080		
*01	25141	X	16590	-0-	-8551	-0-	19	1	14428	2	N	1948	2003	1	219
02	22708	X	12291	-0-	-10417	-0-	2143	9	10793	2	N	1315	1272	1	262
							51	1							
03	25141	X	11462	-0-	-13679	-0-	1447	9	1399	9	N	1272	1292	1	242
							10063	2							
*04	22110	X	8823	-0-	-13287	-0-	7884	2	939	9	N	854	870	1	226
05	12958	X	6095	-0-	-6863	-0-	5240	2	855	9	N	777	707	1	296
06	12540	X	7181	-0-	-5359	-0-	6222	2	959	9	N	872	1070	1	98
07	12958	X	6720	-0-	-6238	-0-	5875	2	845	9	N	768	720	1	146
08	11470	X	6327	-0-	-5143	-0-	5447	2	880	9	N	800	876	1	70
09	8820	X	6024	-0-	-2796	-0-	5239	2	785	9	N	714	695	1	89
10	7409	X	2866	-0-	-4543	-0-	2654	2	212	9	N	193	183	1	99
11	7170	X	5298	-0-	-1872	-0-	4693	2	605	9	N	550	553	1	96
*12	6727	X	5685	-0-	-1042	-0-	4931	2	754	9	N	685	697	1	84
TOTAL GAS PROD:			95,362		TOTAL CONDENSATE PROD:			10,748							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333	RRCID -> 259786		COMPL. DATE 01/06/2011				TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789					
RANCHO SALADO		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	16354	2	570	9	N	518	553	1			101
02	14364 X	13695	-0-	-669	-0-	13507	2	188	9	N	171	171	1			101
03	15903 X	14719	-0-	-1184	-0-	65	1	14420	2	N	213	180	1			134
						234	9									
04	15390 X	13131	-0-	-2259	-0-	114	1	13017	2	N	-0-					134
05	14880 X	14640	-0-	-240	-0-	97	1	13948	2	N	541	556	1			119
						595	9									
06	14400 X	13929	-0-	-471	-0-	422	1	12988	2	N	472	372	1			219
						519	9									
07	14880 X	13795	-0-	-1085	-0-	535	1	13018	2	N	220	359	1			80
						242	9									
08	14725 X	13255	-0-	-1470	-0-	867	1	11795	2	N	539	539	1			80
						593	9									
09	14160 X	13276	-0-	-884	-0-	1042	1	11843	2	N	355	354	1			81
						391	9									
10	14632 X	13180	-0-	-1452	-0-	718	1	12048	2	N	376	368	1			89
						414	9									
11	13920 X	12343	-0-	-1577	-0-	523	1	11212	2	N	553	546	1			96
						608	9									
*12	13795 X	11957	-0-	-1838	-0-	199	1	11364	2	N	358	370	1			84
						394	9									
TOTAL GAS PROD:		164,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,316								

GROSS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 259788	COMPL. DATE 12/14/2010				TOTAL DEPTH 12723	PERF.13192	- 17114	
01	4092 X	4049	-0-	-43	-0-	1749 1073	1 9	1227	2	N	975	910	1	196
02	3696 X	3375	-0-	-321	-0-	1510 721	1 9	1144	2	N	655	742	1	109
03	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	1645 994	1 9	1218	2	N	904	720	1	293
04	3960 X	2820	-0-	-1140	-0-	1421 501	1 9	898	2	N	455	536	1	212
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	1321 736	1 9	2208	2	N	669	728	1	153
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	1544 840	1 9	1703	2	N	764	724	1	193
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	1559 856	1 9	1625	2	N	778	746	1	225
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	1611 640	1 9	1511	2	N	582	523	1	284
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	1589 649	1 9	1274	2	N	590	720	1	154
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	1656 540	1 9	1313	2	N	491	547	1	98
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	1550 759	1 9	1093	2	N	690	719	1	69
*12	3224 X	2921	-0-	-303	-0-	861 510	1 9	1550	2	N	464	369	1	164
TOTAL GAS PROD:			43,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,017					

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1685

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
YANTA CATTLE CO. A-288															
WELL #: 2															
RRCID -> 259789															
COMPL. DATE 11/02/2010															
TOTAL DEPTH 13361															
PERF.13694 - 16992															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	7192 X	4746	-0-	-2446	-0-	1852	1	2248	2	N	587	556	1	220	
02	6496 X	2349	-0-	-4147	-0-	587	1	1507	2	N	232	339	1	113	
03	7192 X	2969	-0-	-4223	-0-	255	9	1437	2	N	471	361	1	223	
04	6960 X	5089	-0-	-1871	-0-	1014	1	2422	2	N	731	725	1	229	
05	DLQ G-10	4355	-0-	4355	4355	518	9	1632	2	N	533	543	1	219	
06	10540 X	6185	-0-	-4355	-0-	1863	1	3902	2	N	554	550	1	223	
07	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	804	9	5189	2	N	884	910	1	197	
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	1996	1	4842	2	N	552	549	1	200	
09	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	972	9	4355	2	N	708	727	1	181	
10	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	1894	1	3535	2	N	483	360	1	304	
11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	607	9	2944	2	N	795	908	1	191	
*12	824 X	824	-0-	-0-	-0-	1973	1	329	2	N	136	175	1	152	
						779	9								
						2241	1								
						531	9								
						2240	1								
						875	9								
						345	1								
						150	9								

TOTAL GAS PROD: 61,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,666

SPEAR REYNOLDS UNIT A										WELL #: G 1		RRCID -> 260033		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12739		PERF.13865 - 18018	
01	4371 X	1349	-0-	-3022	-0-	132	1	1217	9	N	1106	260	0	862	1	101			
02	3948 X	853	-0-	-3095	-0-	63	1	790	9	N	718	718	0			101			
03	4371 X	3508	-0-	-863	-0-	171	1	1962	3	N	1250	367	0	865	1	119			
04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	1375	9	2539	3	N	1257	1086	1			290			
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	352	1	2557	3	N	941	942	1			289			
06	3390 X	3222	-0-	-168	-0-	1383	9	2146	3	N	720	878	1			131			
07	4402 X	3552	-0-	-850	-0-	303	1	2113	3	N	823	725	1			229			
08	4402 X	3546	-0-	-856	-0-	1035	9	2233	3	N	693	711	1			211			
09	4260 X	3378	-0-	-882	-0-	284	1	2008	3	N	878	848	1			241			
10	3906 X	3103	-0-	-803	-0-	792	9	1944	3	N	780	826	1			195			
11	3420 X	2160	-0-	-1260	-0-	534	1	1008	3	N	951	251	0	729	1	166			
*12	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	905	9	1891	3	N	767	31	0	740	1	162			
						551	1												
						762	9												
						404	1												
						966	9												
						301	1												
						858	9												
						106	1												
						1046	9												
						229	1												
						844	9												

TOTAL GAS PROD: 35,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,884

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 260245		COMPL. DATE 09/09/2010				TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880						
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		1														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16740 X	2853	-0-	-13887	-0-			45	1	2301	2	N	461	184	1			505
02	15120 X	9478	-0-	-5642	-0-			507	9	8556	2	N	607	883	1			229
03	16740 X	10635	-0-	-6105	-0-			254	1	9624	2	N	708	731	1			206
04	12480 X	12331	-0-	-149	-0-			668	9	11523	2	N	497	530	1			173
05	12896 X	9105	-0-	-3791	-0-			232	1	8570	2	N	339	354	1			158
06	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-			779	9	15484	2	N	708	698	1			168
07	17560 X	17560	-0-	-0-	-0-			261	1	16706	2	N	485	540	1			113
08	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-			547	9	16701	2	N	587	546	1			154
09	16590 X	14050	-0-	-2540	-0-			162	1	13064	2	N	698	699	1			153
10	17546 X	11873	-0-	-5673	-0-			373	9	11000	2	N	600	546	1			207
11	17100 X	10961	-0-	-6139	-0-			334	1	10198	2	N	507	549	1			165
*12	17670 X	13930	-0-	-3740	-0-			779	9	12666	2	N	980	917	1			228
								186	1									
								1078	9									
TOTAL GAS PROD:		147,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,177										

DAVIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 260301	COMPL. DATE 01/13/2011				TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300				
01	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	1442	1	3763	2	N	1382	1262	1	228
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1520	9	3506	2	N	1157	1258	1	127
							1430	1							
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	1273	9	3704	2	N	1346	1269	1	204
							1475	1							
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	1481	9	3519	2	N	1244	1265	1	183
							1356	1							
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1368	9	3338	2	N	1365	1255	1	293
							821	1							
06	2580	X	2461	-0-	-119	-0-	1502	9	1576	2	N	554	735	1	112
							276	1							
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	609	9	3761	2	N	1036	888	1	260
							34	1							
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	1140	9	4568	2	N	1299	1457	1	102
							113	1							
09	2580	X	2000	-0-	-580	-0-	1429	9	1057	2	N	773	546	1	329
							93	1							
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	850	9	2205	2	N	568	744	1	153
							57	1							
11	2580	X	2459	-0-	-121	-0-	625	9	790	2	N	1330	1276	1	207
							206	1							
*12	2666	X	1993	-0-	-673	-0-	1463	9	477	2	N	1296	1297	1	206
							90	1							
							1426	9							
TOTAL GAS PROD:				54,343		TOTAL CONDENSATE PROD:				13,350					

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1687

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
MIXON UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5983 X	5649	-0-	-334	-0-		428	1	N	1158	1158	0		397
02	5404 X	5204	-0-	-200	-0-		1274	9	N	1280	1103	0	179 1	395
03	5983 X	4810	-0-	-1173	-0-		322	1	N	693	693	0		395
04	5790 X	4905	-0-	-885	-0-		1408	9	N	1051	1081	1		365
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-		301	1	N	1200	1065	1		500
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-		762	9	N	1076	1224	1		352
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-		194	1	N	920	865	1		407
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		1156	9	N	869	874	1		402
09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-		221	1	N	1073	1091	1		384
10	4185 X	4059	-0-	-126	-0-		1320	9	N	606	913	1		77
*11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-		221	1	N	1107	1077	1		107
*12	4185 X	3659	-0-	-526	-0-		1184	9	N	819	278	0	546 1	102
							200	1	N					
							1012	9	N					
							191	1	N					
							956	9	N					
							182	1	N					
							1180	9	N					
							230	1	N					
							667	9	N					
							334	1	N					
							1218	9	N					
							269	1	N					
							901	9	N					

TOTAL GAS PROD: 56,740

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,852

SCHULTE														
WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
01	5952 X	4990	-0-	-962	-0-		1	1	N	878	886	1		133
02	5236 X	4961	-0-	-275	-0-		966	9	N	920	903	1		150
03	5673 X	5164	-0-	-509	-0-		3949	2	N	931	895	1		186
04	5040 X	4837	-0-	-203	-0-		4140	2	N	695	723	1		158
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-		4072	2	N	736	718	1		176
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-		3961	2	N	1002	1106	1		72
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		3805	2	N	766	728	1		110
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-		100	1	N	690	719	1		81
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-		843	9	N	747	716	1		112
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		29	1	N	697	710	1		99
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		759	9	N	781	740	1		140
*12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		1	1	N	910	911	1		139
							822	9	N					
							3487	2	N					
							3081	2	N					
							31	1	N					
							1001	9	N					

TOTAL GAS PROD: 55,942

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,753

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	9486 X	5668	-0-	-3818	-0-	1004	1	4275	2	N	354	353	1	207
02	8820 X	3205	-0-	-5615	-0-	389	9	2321	2	N	502	549	1	160
03	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	332	1	6895	2	N	1327	1294	1	193
04	9450 X	8726	-0-	-724	-0-	552	9	5945	2	N	1397	1458	1	132
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	1445	1	5691	2	N	1139	1091	1	180
06	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	1460	9	5674	2	N	891	906	1	165
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	1244	1	5909	2	N	1094	1076	1	183
08	7998 X	5654	-0-	-2344	-0-	1537	9	3868	2	N	706	725	1	164
09	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1276	1	5578	2	N	1150	1127	1	187
10	7998 X	4581	-0-	-3417	-0-	1253	9	3238	2	N	508	536	1	159
11	7740 X	2108	-0-	-5632	-0-	1441	1	1324	2	N	477	369	1	267
*12	7998 X	1399	-0-	-6599	-0-	980	9	861	2	N	279	375	1	171
						1693	1							
						1203	9							
						1009	1							
						777	9							
						1632	1							
						1265	9							
						784	1							
						559	9							
						259	1							
						525	9							
						231	1							
						307	9							

TOTAL GAS PROD: 74,736

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,824

YANTA CENTRAL														
WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
01	5425 X	1501	-0-	-3924	-0-	191	1	91	2	N	1108	8	0	473
02	4732 X	3312	-0-	-1420	-0-	1219	9	2047	2	N	980	125	0	404
03	5053 X	4382	-0-	-671	-0-	187	1	2939	2	N	1168	16	0	329
04	3660 X	3454	-0-	-206	-0-	1078	9	2500	2	N	773	886	1	216
*05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	158	1	2447	2	N	1161	1267	1	110
06	3540 X	3293	-0-	-247	-0-	1285	9	2324	2	N	880	732	1	258
07	3658 X	3588	-0-	-70	-0-	104	1	2424	2	N	1056	1100	1	214
08	4371 X	3524	-0-	-847	-0-	850	9	2353	2	N	944	1086	1	72
*09	3630 X	3386	-0-	-244	-0-	42	1	2296	2	N	813	731	1	154
10	3751 X	3671	-0-	-80	-0-	1277	9	2337	2	N	933	930	1	157
11	3480 X	2513	-0-	-967	-0-	1	1	1136	2	N	937	915	1	179
*12	3596 X	1468	-0-	-2128	-0-	968	9	171	2	N	848	737	1	290
						2	1							
						1162	9							
						133	1							
						1038	9							
						196	1							
						894	9							
						308	1							
						1026	9							
						346	1							
						1031	9							
						364	1							
						933	9							

TOTAL GAS PROD: 37,858

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,601

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1689

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																
YANTA CENTRAL WELL #: 1										RRCID -> 262174		COMPL. DATE 06/25/2011				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	12090 X	7690	-0-	-4400	-0-	267	1	5813	2	N	1464	1464	0			198
02	9464 X	5902	-0-	-3562	-0-	1610	9	4126	2	N	1384	1251	0	166	1	165
03	9703 X	7179	-0-	-2524	-0-	254	1	5235	2	N	1440	866	0	356	1	383
04	9390 X	6120	-0-	-3270	-0-	1522	9	4654	2	N	1063	1234	1			212
05	7130 X	5929	-0-	-1201	-0-	360	1	4014	2	N	1481	1451	1			242
06	6900 X	5039	-0-	-1861	-0-	1584	9	3653	2	N	1026	1103	1			165
07	7130 X	5489	-0-	-1641	-0-	297	1	3399	2	N	1638	1453	1			350
08	7130 X	5106	-0-	-2024	-0-	1169	9	3634	2	N	1136	1268	1			218
*09	6120 X	4693	-0-	-1427	-0-	286	1	3227	2	N	1104	911	1			411
10	5921 X	5398	-0-	-523	-0-	1629	9	3596	2	N	1386	1480	1			317
11	5310 X	4675	-0-	-635	-0-	257	1	2994	2	N	1223	221	0	1094	1	225
*12	5487 X	3716	-0-	-1771	-0-	1129	9	2112	2	N	1215	1032	0	180	1	228
						1802	9									
						222	1									
						1250	9									
						252	1									
						1214	9									
						277	1									
						1525	9									
						336	1									
						1345	9									
						267	1									
						1337	9									

TOTAL GAS PROD: 66,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,560

ARNOLD UNIT A										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1										RRCID -> 263531		COMPL. DATE 09/24/2011				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16182 X	13803	-0-	-2379	-0-	546	1	12627	2	N	573	573	0			126
02	14616 X	12889	-0-	-1727	-0-	630	9	12057	2	N	508	508	0			126
03	15066 X	13758	-0-	-1308	-0-	273	1	13021	2	N	403	403	0			126
04	13650 X	12999	-0-	-651	-0-	559	9	12203	2	N	489	489	0			126
05	14105 X	12869	-0-	-1236	-0-	294	1	12219	2	N	412	412	0			126
06	13650 X	12354	-0-	-1296	-0-	443	9	11805	2	N	458	458	0			126
07	14105 X	12469	-0-	-1636	-0-	258	1	11949	2	N	461	461	0			126
08	13764 X	12181	-0-	-1583	-0-	538	9	496	9	N	451	451	0			126
09	12990 X	11532	-0-	-1458	-0-	197	1	464	9	N	422	422	0			126
10	12865 X	11550	-0-	-1315	-0-	453	9	10993	2	N	364	364	0			126
11	12360 X	11126	-0-	-1234	-0-	45	1	10374	2	N	626	426	0	179	1	147
*12	12462 X	10984	-0-	-1478	-0-	504	9	10567	2	N	377	377	0			147
						13	1									
						507	9									
						11685	2									
						11068	2									
						157	1									
						400	9									
						63	1									
						689	9									
						2	1									
						415	9									

TOTAL GAS PROD: 148,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,544

PAGE: 1690

OWENS UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 263546	COMPL.	DATE 06/06/2012	TOTAL	DEPTH 13060	PERF.13389 - 18365
01	9827 X	7240	-0-	-2587	-0-	83 1746 9	1	5411 3 N	1587	1066 0	512 1 121
02	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	190 2735 9	1	9012 3 N	2486	2171 0	178 1 258
03	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	44 2177 9	1	8290 3 N	1979	1150 0	913 1 174
04	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	38 2031 9	1	8162 3 N	1846	1801 1	219
05	10726 X	10342	-0-	-384	-0-	8 2243 9	1	8091 3 N	2039	1795 1	463
06	10380 X	8897	-0-	-1483	-0-	96 1679 9	1	7122 3 N	1526	1820 1	169
07	10726 X	8462	-0-	-2264	-0-	21 1528 9	1	6913 3 N	1389	1387 1	171
08	10571 X	8788	-0-	-1783	-0-	4 2108 9	1	6676 3 N	1916	1830 1	257
09	10230 X	7740	-0-	-2490	-0-	194 1452 9	1	6094 3 N	1320	1464 1	113
10	10354 X	7659	-0-	-2695	-0-	357 1484 9	1	5818 3 N	1349	1254 1	208
11	8910 X	7142	-0-	-1768	-0-	294 1581 9	1	5267 3 N	1437	1450 1	195
*12	8773 X	7299	-0-	-1474	-0-	256 1496 9	1	5547 3 N	1360	1294 1	261
TOTAL GAS PROD:		106,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,234					

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1691

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
F. MALEK UNIT M														
WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8742 X	3930	-0-	-4812	-0-		641	1	2149	2	N	1036	1067	100
02	7784 X	4092	-0-	-3692	-0-		1140	9						
03	8618 X	7305	-0-	-1313	-0-		426	1	3373	2	N	266	185	181
04	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-		293	9						
05	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-		405	1	5604	2	N	1178	1089	270
06	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-		1296	9						
07	9641 X	7745	-0-	-1896	-0-		829	1	7217	2	N	1157	1252	175
08	9641 X	5069	-0-	-4572	-0-		1273	9						
09	9330 X	1231	-0-	-8099	-0-		798	1	6582	2	N	1258	1282	151
10	8773 X	8118	-0-	-655	-0-		1384	9						
11	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-		737	1	6037	2	N	1094	1113	132
*12	7750 X	7490	-0-	-260	-0-		1203	9						
							725	1	5817	2	N	1094	1088	138
							691	1	3578	2	N	727	728	137
							800	9						
							606	1	487	2	N	125	167	95
							138	9						
							206	1	6934	2	N	889	735	249
							978	9						
							292	1	6733	2	N	1302	1282	269
							1432	9						
							307	1	6083	2	N	1000	1109	160
							1100	9						

TOTAL GAS PROD: 79,497

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,126

GONZALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
01	17825 X	12722	-0-	-5103	-0-		10917	2	1805	9	N	1641	1643	74
02	16100 X	13358	-0-	-2742	-0-		11322	2	2036	9	N	1851	1842	83
03	15655 X	12666	-0-	-2989	-0-		10833	2	1833	9	N	1666	1623	126
04	13620 X	11706	-0-	-1914	-0-		9924	2	1782	9	N	1620	1604	142
05	14787 X	11670	-0-	-3117	-0-		10060	2	1610	9	N	1464	1472	134
06	14310 X	11040	-0-	-3270	-0-		9371	2	1669	9	N	1517	1596	55
07	14787 X	10427	-0-	-4360	-0-		8979	2	1448	9	N	1316	1083	288
08	12679 X	10348	-0-	-2331	-0-		8974	2	1374	9	N	1249	1416	121
09	11700 X	9976	-0-	-1724	-0-		8606	2	1370	9	N	1245	1287	79
10	11656 X	9032	-0-	-2624	-0-		7846	2	1186	9	N	1078	1098	59
11	11040 X	8075	-0-	-2965	-0-		6817	2	1258	9	N	1144	1116	87
*12	10416 X	8173	-0-	-2243	-0-		6942	2	1231	9	N	1119	1090	116

TOTAL GAS PROD: 129,193

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,910

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333													
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 263785		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 13120		PERF.13394		- 17984			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14322 X	11862	-0-		-2460	-0-	339 1	9838 3	N			1532	398 0	1090 1			221
02	12936 X	10690	-0-		-2246	-0-	1685 9	291 1	8615 3	N		1622	1443 0	187 1			213
03	14198 X	10779	-0-		-3419	-0-	1784 9	393 1	9101 3	N		1168	606 0	544 1			231
*04	13110 X	10045	-0-		-3065	-0-	1285 9	391 1	8080 3	N		1431	1457 1				205
05	10544 X	10544	-0-		-0-	-0-	1574 9	323 1	8081 3	N		1945	1947 1				203
06	9309 X	9309	-0-		-0-	-0-	2140 9	342 1	7688 3	N		1163	1126 1				240
07	10249 X	10249	-0-		-0-	-0-	1279 9	353 1	8193 3	N		1548	1458 1				330
08	9087 X	9087	-0-		-0-	-0-	1703 9	239 1	7524 3	N		1204	1277 1				257
09	8536 X	8536	-0-		-0-	-0-	1324 9	111 1	7041 3	N		1258	1108 1				407
10	9061 X	9061	-0-		-0-	-0-	1384 9	6 1	7693 3	N		1238	1448 1				197
11	8883 X	8883	-0-		-0-	-0-	1362 9	51 1	7471 3	N		1237	1112 1				322
*12	8330 X	8330	-0-		-0-	-0-	1361 9	176 1	6731 3	N		1294	273 0	1119 1			224
							1423 9										
TOTAL GAS PROD:		117,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,640									

F. MALEK UNIT L				WELL #:	1	RRCID -> 264260	COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 13037	PERF.13237 - 17840	
01	26257	X	20236	-0-	-6021	-0-	12 1353	1 9	18871 2 N	1230	1274 1	190
02	21952	X	17418	-0-	-4534	-0-	24 1313	1 9	16081 2 N	1194	1109 1	275
03	24211	X	18495	-0-	-5716	-0-	15 1629	1 9	16851 2 N	1481	1473 1	283
04	21420	X	17538	-0-	-3882	-0-	5 1225	1 9	16308 2 N	1114	1111 1	286
05	18972	X	17336	-0-	-1636	-0-	6 1221	1 9	16109 2 N	1110	1267 1	129
06	18360	X	16201	-0-	-2159	-0-	15183	2	1018 9 N	925	910 1	144
07	18972	X	16646	-0-	-2326	-0-	15357	2	1289 9 N	1172	1058 1	258
08	18507	X	16489	-0-	-2018	-0-	31 1115	1 9	15343 2 N	1014	1085 1	187
09	17550	X	14498	-0-	-3052	-0-	270 1143	1 9	13085 2 N	1039	1087 1	139
10	17329	X	14017	-0-	-3312	-0-	303 1027	1 9	12687 2 N	934	922 1	151
11	16200	X	13948	-0-	-2252	-0-	289 1293	1 9	12366 2 N	1175	1082 1	244
*12	16647	X	13751	-0-	-2896	-0-	362 1090	1 9	12299 2 N	991	1063 1	172
TOTAL GAS PROD:			196,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,379			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO		LP//CONT.//		109333												
MOY UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 264723		COMPL. DATE 09/03/2011				TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10137 X	8149	-0-	-1988	-0-	269	1	6539	3	N	1219	1051	0	170	1	242
02	9632 X	7981	-0-	-1651	-0-	1341	9	6430	3	N	1203	1203	0			242
03	10664 X	8483	-0-	-2181	-0-	1323	9	6872	3	N	1277	1277	0			242
04	10320 X	6901	-0-	-3419	-0-	206	1	5432	3	N	1107	4	0	1070	1	275
05	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1405	9	5185	3	N	1240	1275	1			240
06	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	1218	9	4649	3	N	1088	923	1			405
07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	250	1	4989	3	N	774	920	1			259
08	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1364	9	4378	3	N	1208	1108	1			359
09	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	241	1	4277	3	N	812	930	1			241
10	5053 X	3753	-0-	-1300	-0-	1197	9	2724	3	N	721	745	1			217
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	205	1			N	-0-					217
*12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	851	9			N	-0-					217
TOTAL GAS PROD:		65,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,649										

WILLEKE UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 265472	COMPL. DATE 06/20/2012				TOTAL DEPTH 13358	PERF.13792 - 18078		
01	22227 X	16301	-0-	-5926	-0-	352 2818 311 1939	1 9 1 9	13131	2	N	2562	2369	1	488
02	20076 X	13355	-0-	-6721	-0-	317 2595	1 9	11105	2	N	1763	1958	1	293
03	18972 X	14492	-0-	-4480	-0-	317 2595	1 9	11580	2	N	2359	2180	1	472
04	17130 X	13447	-0-	-3683	-0-	26 2368	1 9	11053	2	N	2153	1971	1	654
05	13485 X	12613	-0-	-872	-0-	10955	2	1658	9	N	1507	1618	1	543
06	13050 X	12097	-0-	-953	-0-	10259	2	1838	9	N	1671	1829	1	385
07	13485 X	11767	-0-	-1768	-0-	9821	2	1946	9	N	1769	1643	1	511
08	13485 X	11216	-0-	-2269	-0-	9544	2	1672	9	N	1520	1650	1	381
09	13050 X	11133	-0-	-1917	-0-	8984	2	2149	9	N	1954	1649	1	686
10	12617 X	10303	-0-	-2314	-0-	15 1503	1 9	8785	2	N	1366	1624	1	428
11	12090 X	10090	-0-	-2000	-0-	250 1752	1 9	8088	2	N	1593	1652	1	369
*12	11780 X	10258	-0-	-1522	-0-	210 1870	1 9	8178	2	N	1700	1661	1	408
TOTAL GAS PROD:				147,072	TOTAL CONDENSATE PROD:				21,917					

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333											
COLVIN UNIT A										WELL #:		1		RRCID -> 266263		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12276 - 18157			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	11873 X	11166	-0-	-707	-0-		102	1		9019	2	N	1859		955	0		855	1	198			
02	10724 X	6395	-0-	-4329	-0-		2045	9															
03	11873 X	7833	-0-	-4040	-0-		31	1		5419	2	N	859		702	0		176	1	179			
04	10800 X	4305	-0-	-6495	-0-		945	9															
05	9827 X	4465	-0-	-5362	-0-		30	1		5988	2	N	1650		334	0		1081	1	414			
06	10800 X	4305	-0-	-6495	-0-		1815	9															
07	7843 X	2870	-0-	-4973	-0-		280	1		3082	2	N	857		916	1				355			
08	7843 X	2469	-0-	-5374	-0-		943	9															
09	4320 X	1961	-0-	-2359	-0-		333	1		2871	2	N	1146		1263	1				238			
10	4464 X	394	-0-	-4070	-0-		1261	9															
11	3630 X	274	-0-	-3356	-0-		333	1		2599	2	N	638		717	1				159			
*12	2883 X	1973	-0-	-910	-0-		702	9															
							71	1		2206	2	N	539		178	0		370	1	150			
							593	9															
							413	1		1707	2	N	317		317	0				150			
							349	9															
							92	1		1550	2	N	290		290	0				150			
							319	9															
							221	1		173	9	N	157		157	0				150			
							81	1		193	9	N	175		182	1				143			
							129	1		1103	2	N	674		333	0		323	1	161			
							741	9															

TOTAL GAS PROD: 47,739

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,161

F. MALEK UNIT U				WELL #:	1	RRCID -> 266265	COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 12296	PERF.13453	- 18783				
01	11377 X	8155	-0-	-3222	-0-	296 1602	1 9	6257	2	N	1456	1405	1			179
02	10164 X	8452	-0-	-1712	-0-	382 1343	1 9	6727	2	N	1221	1243	1			157
03	11005 X	9228	-0-	-1777	-0-	327 1417	1 9	7484	2	N	1288	1252	1			193
04	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	262 1453	1 9	7713	2	N	1321	1261	1			253
05	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	440 1417	1 9	7590	2	N	1288	1281	1			260
06	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	461 1328	1 9	7416	2	N	1207	1279	1			188
07	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	534 1395	1 9	7217	2	N	1268	1263	1			193
08	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	481 1284	1 9	7256	2	N	1167	1113	1			247
09	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	244 1387	1 9	7013	2	N	1261	1297	1			211
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	123 1531	1 9	6942	2	N	1392	1485	1			118
*11	8190 X	6720	-0-	-1470	-0-	200 1185	1 9	5335	2	N	1077	919	1			276
*12	8463 X	7894	-0-	-569	-0-	183 1187	1 9	6524	2	N	1079	1117	1			238

TOTAL GAS PROD: 103,936

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,025

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1695

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333																													
WOLFF UNIT A															WELL #:					1					RRCID -> 266266					COMPL. DATE 05/02/2012					TOTAL DEPTH 12945					PERF.13198 - 16709				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																		
01	22258	X	16118		-0-	-6140	-0-			264 1			15468 2			N	351			344 1						224																		
02	20104	X	12158		-0-	-7946	-0-			386 9			209 9			N	190			190 1						224																		
03	20429	X	12709		-0-	-7720	-0-			11949 2			12287 2			N	383			354 1						253																		
04	16920	X	11644		-0-	-5276	-0-			421 9			155 9			N	141			179 1						215																		
05	13888	X	12197		-0-	-1691	-0-			11489 2			409 9			N	372			369 1						218																		
06	13440	X	11270		-0-	-2170	-0-			11788 2			193 9			N	175			179 1						214																		
07	13454	X	11341		-0-	-2113	-0-			11077 2			205 9			N	186			178 1						222																		
08	12710	X	10967		-0-	-1743	-0-			11136 2			205 9			N	186			179 1						229																		
09	11790	X	11092		-0-	-698	-0-			10762 2			433 9			N	394			370 1						253																		
10	12183	X	11276		-0-	-907	-0-			10659 2			11092 2			N	153			174 1						232																		
11	11280	X	10657		-0-	-623	-0-			16 1			10420 2			N	205			187 1						250																		
*12	11470	X	10078		-0-	-1392	-0-			168 9			9885 2			N	169			169 1						250																		
										11 1																																		
										226 9																																		
										7 1																																		
										186 9																																		

TOTAL GAS PROD: 141,507

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,905

BURGESS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878														
01	26577 X	26577	-0-	-0-	-0-	289	1	19979	2	N	5735	6039	1	309
02	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	6309	9	12787	2	N	3676	3858	1	127
03	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	272	1	11565	2	N	3528	3081	1	574
04	14250 X	12584	-0-	-1666	-0-	4044	9	9626	2	N	2628	2688	1	514
05	15128 X	11827	-0-	-3301	-0-	269	1	2891	9	N	2628	2902	1	240
06	14640 X	11062	-0-	-3578	-0-	3881	9	2875	9	N	2614	2208	1	646
07	15128 X	9585	-0-	-5543	-0-	67	1	1284	9	N	1167	1663	1	150
08	15128 X	10748	-0-	-4380	-0-	2891	9	2083	9	N	1894	1827	1	217
09	12570 X	8004	-0-	-4566	-0-	8936	2	1518	9	N	1380	1488	1	109
10	11842 X	7333	-0-	-4509	-0-	8187	2	1254	9	N	1140	1105	1	144
11	11070 X	6611	-0-	-4459	-0-	6079	2	1473	9	N	1339	1292	1	191
*12	10757 X	5705	-0-	-5052	-0-	5138	2	1141	9	N	1037	1100	1	128
						4564	2							

TOTAL GAS PROD: 142,854

TOTAL CONDENSATE PROD: 28,766

POGUE UNIT A														
WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			252
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			252
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			252
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	185	1	204
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 137

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1696

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
RUHMANN UNIT A																	
WELL #: 1										RRCID -> 266279		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 12450		PERF.13134 - 17695	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	21421 X	14921	-0-	-6500	-0-			1379	1	13541	2	N	1254	1288	1	142	
02	19348 X	12672	-0-	-6676	-0-			11338	2	1334	9	N	1213	1096	1	259	
03	18600 X	13433	-0-	-5167	-0-			1170	9	12262	2	N	1064	1096	1	227	
04	17190 X	13111	-0-	-4079	-0-			11860	2	1251	9	N	1137	1093	1	271	
05	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-			11685	2	1184	9	N	1076	1084	1	263	
06	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-			11012	2	1236	9	N	1124	1094	1	293	
07	12028 X	11988	-0-	-40	-0-			133	1	10863	2	N	902	1050	1	145	
08	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-			992	9	119	1	N	1168	1072	1	241	
09	11640 X	11525	-0-	-115	-0-			1285	9	1	1	N	1007	1096	1	152	
10	12028 X	11461	-0-	-567	-0-			1108	9	10416	2	N	1076	1096	1	132	
11	11640 X	10733	-0-	-907	-0-			1184	9	10272	2	N	1076	1096	1	132	
*12	12028 X	11391	-0-	-637	-0-			1	1	9874	2	N	780	748	1	164	
								858	9	1	1	N	1093	1104	1	153	
								1202	9								
TOTAL GAS PROD:		148,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,894									

RANCHO SALADO EAST UNIT A										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1										RRCID -> 266280		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12663		PERF.13203 - 17780	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	31465 X	24810	-0-	-6655	-0-			335	1	23819	2	N	596	596	0	339	
02	28420 X	23861	-0-	-4559	-0-			656	9	22981	2	N	610	610	0	339	
03	30504 X	25116	-0-	-5388	-0-			209	1	24240	2	N	619	619	0	339	
04	29520 X	23610	-0-	-5910	-0-			671	9	23032	2	N	488	488	0	339	
05	26722 X	23658	-0-	-3064	-0-			195	1	23053	2	N	491	491	0	339	
06	25560 X	21546	-0-	-4014	-0-			681	9	21000	2	N	483	483	0	339	
07	26412 X	21442	-0-	-4970	-0-			41	1	20885	2	N	477	477	0	339	
08	25110 X	20311	-0-	-4799	-0-			537	9	19808	2	N	455	455	0	339	
09	23610 X	18644	-0-	-4966	-0-			65	1	191	9	N	174	174	0	339	
10	23653 X	18343	-0-	-5310	-0-			540	9	17530	2	N	633	94	0	335	
11	21540 X	18125	-0-	-3415	-0-			15	1	17603	2	N	460	37	0	393	
*12	31680 X	31680	-0-	-0-	-0-			531	9	30387	2	N	1076	1107	1	362	
								32	1								
								525	9								
								2	1								
								501	9								
								18453	2								
								117	1								
								696	9								
								16	1								
								506	9								
								109	1								
								1184	9								
TOTAL GAS PROD:		271,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,562									

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1697

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1										RRCID -> 266282		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13050 - 17442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					229	
02	17976 X	-0-	-0-	-17976	-0-					N	-0-					229	
03	17918 X	7046	-0-	-10872	-0-	5	1	6456	2	N	532	545	1			216	
						585	9										
04	16230 X	6729	-0-	-9501	-0-	4	1	5996	2	N	663	547	1			332	
						729	9										
05	8215 X	7027	-0-	-1188	-0-	132	1	6210	2	N	623	737	1			218	
						685	9										
06	6810 X	6236	-0-	-574	-0-	77	1	5529	2	N	573	541	1			250	
						630	9										
07	7037 X	5680	-0-	-1357	-0-	4	1	5117	2	N	508	550	1			208	
						559	9										
08	7130 X	6593	-0-	-537	-0-	3	1	5962	2	N	571	555	1			224	
						628	9										
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	3	1	6347	2	N	682	733	1			173	
						750	9										
10	7037 X	6821	-0-	-216	-0-	201	1	5817	2	N	730	560	1			343	
						803	9										
11	6390 X	5626	-0-	-764	-0-	168	1	5042	2	N	378	561	1			160	
						416	9										
*12	7347 X	5171	-0-	-2176	-0-	176	1	4259	2	N	669	550	1			279	
						736	9										
TOTAL GAS PROD:		64,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,929											

KAREN KENNEDY UNIT A										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1										RRCID -> 266284		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 13125		PERF.13200 - 17996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	24955 X	15406	-0-	-9549	-0-	361	1	14991	2	N	49	49	0			176	
						54	9										
02	22540 X	13302	-0-	-9238	-0-	385	1	12917	2	N	-0-					176	
03	24397 X	12870	-0-	-11527	-0-	233	1	12622	2	N	14	14	0			176	
						15	9										
04	17460 X	12582	-0-	-4878	-0-	159	1	12423	2	N	-0-					176	
05	15996 X	12620	-0-	-3376	-0-	93	1	12318	2	N	190	182	1			184	
						209	9										
06	14910 X	11245	-0-	-3665	-0-	88	1	11157	2	N	-0-					184	
07	14725 X	11087	-0-	-3638	-0-	130	1	10957	2	N	-0-					184	
08	12989 X	10973	-0-	-2016	-0-	109	1	10652	2	N	193	184	1			193	
						212	9										
09	12570 X	9952	-0-	-2618	-0-	200	1	9752	2	N	-0-					193	
10	12617 X	10116	-0-	-2501	-0-	140	1	9799	2	N	161	179	1			175	
						177	9										
11	11250 X	9223	-0-	-2027	-0-	142	1	9081	2	N	-0-					175	
*12	11098 X	9378	-0-	-1720	-0-	63	1	9135	2	N	164	171	1			168	
						180	9										
TOTAL GAS PROD:		138,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		771											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23715 X	14472	-0-	-9243	-0-	8 1	12387 2	N	1888	1437 0	366 1			286
02	21420 X	7520	-0-	-13900	-0-	2077 9	6202 2	N	1170	829 0	359 1			268
03	23715 X	20023	-0-	-3692	-0-	1287 9	15077 2	N	4409	3173 0	1269 1			235
04	22950 X	19560	-0-	-3390	-0-	96 1	14231 2	N	4663	3429 0	916 1			553
05	20784 X	20784	-0-	-0-	-0-	4850 9	15667 2	N	4555	3306 0	1624 1			178
06	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	200 1	8458 2	N	1984	567 0	1438 1			157
*07	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	5129 9	10606 2	N	2689	918 0	1649 1			279
*08	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	106 1	7180 2	N	1480	1320 0	187 1			252
*09	6540 X	6326	-0-	-214	-0-	5011 9	5216 2	N	933	933 0				252
*10	6758 X	6049	-0-	-709	-0-	79 1	5090 2	N	819	572 0	183 1			316
*11	6540 X	5716	-0-	-824	-0-	2182 9	4900 2	N	733	733 0				316
*12	6758 X	5588	-0-	-1170	-0-	44 1	4819 2	N	684	684 0				316
TOTAL GAS PROD: 139,204						TOTAL CONDENSATE PROD: 26,007								

BEARDSLEY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384														
01	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	132 1	13334 2	N	2160	2160 0				385
02	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	2376 9	11389 2	N	1900	1900 0				385
03	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	136 1	11662 2	N	2006	2006 0				385
04	13290 X	13000	-0-	-290	-0-	2090 9	10573 2	N	1871	1440 0	357 1			459
05	13795 X	12724	-0-	-1071	-0-	245 1	10473 2	N	1834	1661 0	186 1			446
06	13350 X	11926	-0-	-1424	-0-	2207 9	9866 2	N	1681	1681 0				446
07	13795 X	11725	-0-	-2070	-0-	369 1	9848 2	N	1645	1456 0	184 1			451
08	13795 X	11390	-0-	-2405	-0-	2058 9	9606 2	N	1562	1562 0				451
09	12990 X	10659	-0-	-2331	-0-	234 1	8783 2	N	1503	1503 0				451
10	12710 X	10377	-0-	-2333	-0-	2017 9	8713 2	N	1228	993 0	367 1			319
11	11940 X	10386	-0-	-1554	-0-	211 1	8543 2	N	1532	1438 0	184 1			229
*12	11718 X	10203	-0-	-1515	-0-	1849 9	8454 2	N	1434	1342 0	185 1			136
TOTAL GAS PROD: 145,961						TOTAL CONDENSATE PROD: 20,356								

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1699

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32550 X	21104	-0-	-11446	-0-	308	1	19860	2	N	851	909	1	189
02	25144 X	21041	-0-	-4103	-0-	936	9	290	1	N	915	912	1	192
03	25482 X	20602	-0-	-4880	-0-	1007	9	274	1	N	939	935	1	196
04	22020 X	18213	-0-	-3807	-0-	1033	9	277	1	N	572	547	1	221
05	22692 X	19690	-0-	-3002	-0-	629	9	254	1	N	879	917	1	183
06	21960 X	17161	-0-	-4799	-0-	967	9	218	1	N	730	746	1	167
07	22692 X	16371	-0-	-6321	-0-	803	9	331	1	N	559	551	1	175
08	20615 X	15883	-0-	-4732	-0-	615	9	375	1	N	732	725	1	182
09	19050 X	14981	-0-	-4069	-0-	805	9	445	1	N	686	720	1	148
10	19685 X	14728	-0-	-4957	-0-	755	9	486	1	N	578	556	1	170
11	17160 X	14146	-0-	-3014	-0-	636	9	391	1	N	532	554	1	148
*12	16368 X	13629	-0-	-2739	-0-	585	9	480	1	N	537	555	1	130
						591	9							

TOTAL GAS PROD: 207,549

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,510

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
01	15438 X	9362	-0-	-6076	-0-	237	1	8071	2	N	958	907	1	213
02	11424 X	6738	-0-	-4686	-0-	1054	9	226	1	N	525	557	1	181
03	12090 X	9280	-0-	-2810	-0-	578	9	315	1	N	969	923	1	227
04	10260 X	7570	-0-	-2690	-0-	1066	9	188	1	N	521	543	1	205
05	8432 X	7377	-0-	-1055	-0-	573	9	6606	2	N	701	731	1	175
06	8160 X	6320	-0-	-1840	-0-	10	1	5604	2	N	642	553	1	264
07	8432 X	6657	-0-	-1775	-0-	706	9	7	1	N	559	552	1	271
08	8432 X	6205	-0-	-2227	-0-	615	9	3	1	N	559	535	1	295
09	7560 X	5536	-0-	-2024	-0-	226	1	4683	2	N	570	735	1	130
10	7378 X	5476	-0-	-1902	-0-	627	9	272	1	N	422	373	1	179
11	6450 X	5233	-0-	-1217	-0-	464	9	303	1	N	512	559	1	132
*12	6665 X	4047	-0-	-2618	-0-	563	9	244	1	N	363	367	1	128
						399	9							

TOTAL GAS PROD: 79,801

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,301

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1700

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ARNOLD UNIT B																
WELL #: 1																
RRCID -> 266453										COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	29140 X	20062	-0-	-9078	-0-	547	1	18934	2	N	528	528	0			206
*02	26320 X	19619	-0-	-6701	-0-	581	9	18696	2	N	402	402	0			206
*03	29140 X	21260	-0-	-7880	-0-	442	9	20218	2	N	488	250	0	179	1	265
04	24570 X	18876	-0-	-5694	-0-	505	1	18062	2	N	313	313	0			265
05	18507 X	17150	-0-	-1357	-0-	537	9	16215	2	N	407	282	0	182	1	208
06	19320 X	16389	-0-	-2931	-0-	470	1	15660	2	N	336	336	0			208
07	19964 X	16103	-0-	-3861	-0-	344	9	15517	2	N	324	324	0			208
08	19964 X	15549	-0-	-4415	-0-	487	1	14953	2	N	318	318	0			208
09	18870 X	14035	-0-	-4835	-0-	448	9	13423	2	N	299	299	0			208
10	17143 X	14086	-0-	-3057	-0-	359	1	13258	2	N	259	259	0			208
11	16380 X	13643	-0-	-2737	-0-	370	9	12870	2	N	469	298	0	171	1	208
*12	16089 X	13203	-0-	-2886	-0-	230	1	12535	2	N	372	290	0			290
						356	9									
						246	1									
						350	9									
						283	1									
						329	9									
						543	1									
						285	9									
						257	1									
						516	9									
						259	1									
						409	9									
TOTAL GAS PROD:		199,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,515										

F. MALEK UNIT Y										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1																
RRCID -> 266478										COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496				
01	25048 X	19556	-0-	-5492	-0-	5	1	16941	2	N	2373	2106	0	183	1	221
02	22624 X	16979	-0-	-5645	-0-	2610	9	2207	9	N	2006	2006	0			221
03	23281 X	17159	-0-	-6122	-0-	14772	2	2071	9	N	1883	1533	0	370	1	201
04	22530 X	16916	-0-	-5614	-0-	15088	2	2355	9	N	2141	1522	0	357	1	463
05	16492 X	15951	-0-	-541	-0-	14561	2	1943	9	N	1766	1579	0	547	1	103
06	15960 X	15217	-0-	-743	-0-	14008	2	1948	9	N	1771	1771	0			103
07	16492 X	14963	-0-	-1529	-0-	13269	2	1961	9	N	1783	1783	0			103
08	16492 X	14310	-0-	-2182	-0-	13002	2	1851	9	N	1683	1683	0			103
09	15960 X	12764	-0-	-3196	-0-	12459	2	1621	9	N	1474	1474	0			103
10	15965 X	13501	-0-	-2464	-0-	11143	2	1686	9	N	1533	1122	0	363	1	151
11	15210 X	12611	-0-	-2599	-0-	11815	2	1685	9	N	1532	1532	0			151
*12	14973 X	12709	-0-	-2264	-0-	10926	2	1709	9	N	1554	1554	0			151
						11000	2									
TOTAL GAS PROD:		182,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,499										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19530 X	14263	-0-	-5267	-0-	530 1	12271 2	N	1329	1462 1				181
02	16296 X	11739	-0-	-4557	-0-	1462 9	10112 2	N	1149	1097 1				233
03	16554 X	12797	-0-	-3757	-0-	363 1	11515 2	N	784	916 1				101
04	15270 X	11465	-0-	-3805	-0-	1264 9	10079 2	N	914	901 1				114
05	12307 X	11886	-0-	-421	-0-	420 1	10143 2	N	1317	1278 1				153
06	11910 X	11282	-0-	-628	-0-	862 9	9723 2	N	1157	476 0	553 1			281
07	12307 X	11123	-0-	-1184	-0-	381 1	9835 2	N	996	996 0				281
08	12307 X	10735	-0-	-1572	-0-	1005 9	9485 2	N	955	955 0				281
09	11490 X	10053	-0-	-1437	-0-	294 1	8856 2	N	921	921 0				281
10	11873 X	10272	-0-	-1601	-0-	1449 9	9018 2	N	929	611 0	365 1			234
11	11280 X	9778	-0-	-1502	-0-	286 1	8514 2	N	920	920 0				234
*12	11129 X	9882	-0-	-1247	-0-	1273 9	8593 2	N	924	924 0				234
TOTAL GAS PROD: 135,275						TOTAL CONDENSATE PROD: 12,295								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
01	22506 X	8916	-0-	-13590	-0-	26 1	7427 2	N	1330	1128 0				346
02	20328 X	19846	-0-	-482	-0-	1463 9	16966 2	N	2509	2509 0				346
03	22103 X	17347	-0-	-4756	-0-	120 1	14883 2	N	2194	2194 0				346
04	19320 X	15008	-0-	-4312	-0-	2760 9	13178 2	N	1526	1526 0				346
05	21979 X	15615	-0-	-6364	-0-	51 1	12958 2	N	2330	1761 0	541 1			374
06	21270 X	14072	-0-	-7198	-0-	2413 9	11971 2	N	1755	1755 0				374
07	21979 X	13921	-0-	-8058	-0-	151 1	11742 2	N	1789	1789 0				374
08	17360 X	13375	-0-	-3985	-0-	1679 9	11167 2	N	1720	1720 0				374
09	15120 X	12514	-0-	-2606	-0-	94 1	10466 2	N	1626	1626 0				374
10	15624 X	12374	-0-	-3250	-0-	2563 9	10024 2	N	1601	1169 0	357 1			449
11	14070 X	11664	-0-	-2406	-0-	170 1	9554 2	N	1569	1569 0				449
*12	13919 X	11703	-0-	-2216	-0-	1931 9	9647 2	N	1587	1587 0				449
TOTAL GAS PROD: 166,355						TOTAL CONDENSATE PROD: 21,536								

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1702

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

01	20336 X	14164	-0-	-6172	-0-	429	1	12621	2	N	1013	1099	1			220
02	16268 X	12138	-0-	-4130	-0-	1114	9									
03	16616 X	12952	-0-	-3664	-0-	392	1	10957	2	N	717	720	1			217
04	15270 X	12248	-0-	-3022	-0-	789	9									
05	13671 X	12062	-0-	-1609	-0-	495	1	11455	2	N	911	927	1			201
06	13230 X	11878	-0-	-1352	-0-	1002	9									
07	13454 X	10934	-0-	-2520	-0-	471	1	10819	2	N	871	876	1			196
08	12958 X	10592	-0-	-2366	-0-	958	9									
09	12240 X	10086	-0-	-2154	-0-	403	1	10744	2	N	832	926	1			102
10	12276 X	9948	-0-	-2328	-0-	915	9									
11	11880 X	9317	-0-	-2563	-0-	527	1	10471	2	N	800	739	1			163
*12	10943 X	9291	-0-	-1652	-0-	880	9									
						749	1	9456	2	N	663	729	1			97
						729	9									
						333	1	9434	2	N	750	724	1			123
						825	9									
						189	1	9283	2	N	558	537	1			144
						614	9									
						211	1	8975	2	N	693	722	1			115
						762	9									
						49	1	8428	2	N	764	735	1			144
						840	9									
						8666	2	625	9	N	568	557	1			155
TOTAL GAS PROD: 135,610																TOTAL CONDENSATE PROD: 9,140

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.//		109333																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
WILLEKE UNIT A															WELL #:		2		RRCID -> 266823		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 13348		PERF.13665 - 19039																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
M																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													</

TOTAL GAS PROD: 44,339

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,240

SCHENDEL UNIT A 189				WELL #:	2	RRCID -> 266838	COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 13338	PERF.13750 - 18327					
01	24118 X	15981	-0-	-8137	-0-	220 3157	1 9	12604	2	N	2870	2866	0	186	1	166
02	18452 X	13787	-0-	-4665	-0-	168 2870	1 9	10749	2	N	2609	2609	0			166
03	20336 X	15407	-0-	-4929	-0-	238 2729	1 9	12440	2	N	2481	2036	0	179	1	432
04	19680 X	9145	-0-	-10535	-0-	136 2129	1 9	6880	2	N	1935	2189	1			178
05	13764 X	12632	-0-	-1132	-0-	211 2703	1 9	9718	2	N	2457	2382	1			253
06	13320 X	12615	-0-	-705	-0-	370 1916	1 9	10329	2	N	1742	1797	1			198
07	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	526 2899	1 9	10956	2	N	2635	2585	1			248
08	13764 X	12739	-0-	-1025	-0-	570 2258	1 9	9911	2	N	2053	2028	1			273
09	12960 X	11642	-0-	-1318	-0-	543 2092	1 9	9007	2	N	1902	2032	1			143
10	13764 X	11823	-0-	-1941	-0-	572 2445	1 9	8806	2	N	2223	2206	1			160
11	13320 X	10297	-0-	-3023	-0-	463 1870	1 9	7964	2	N	1700	1636	1			224
*12	13764 X	10618	-0-	-3146	-0-	452 2487	1 9	7679	2	N	2261	392	0	1839	1	254

TOTAL GAS PROD: 151,067

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,868

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1704

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333														
SPINN UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266841		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 13256		PERF.13190 - 18426							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	52359 X	19944	-0-	-32415	-0-			582	1	18876	2	N	442	365	1			180	
02	35924 X	20450	-0-	-15474	-0-			486	9										
03	31093 X	22131	-0-	-8962	-0-			668	1	19201	2	N	528	551	1			157	
04	27390 X	21422	-0-	-5968	-0-			581	9										
05	22909 X	20074	-0-	-2835	-0-			657	1	20848	2	N	569	547	1			179	
06	22170 X	18222	-0-	-3948	-0-			626	9										
07	22909 X	17246	-0-	-5663	-0-			537	1	20558	2	N	297	363	1			113	
08	22134 X	16067	-0-	-6067	-0-			327	9										
09	21420 X	14680	-0-	-6740	-0-			456	1	19230	2	N	353	370	1			96	
10	20088 X	14472	-0-	-5616	-0-			388	9										
11	18210 X	12422	-0-	-5788	-0-			486	1	17352	2	N	349	359	1			86	
*12	17236 X	14017	-0-	-3219	-0-			384	9										
								601	1	16231	2	N	376	365	1			97	
								414	9										
								452	1	15404	2	N	192	165	1			124	
								211	9										
								385	1	13892	2	N	366	361	1			129	
								403	9										
								653	1	13639	2	N	164	183	1			110	
								180	9										
								648	1	11291	2	N	439	373	1			176	
								483	9										
								659	1	13107	2	N	228	180	1			224	
								251	9										

TOTAL GAS PROD: 211,147

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,303

BETTY KENNEDY UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 267401	COMPL. DATE 03/30/2014				TOTAL DEPTH 12553	PERF.12914 - 17468				
01	25513 X	21213	-0-	-4300	-0-	3	1	19107	2	N	1912	1912	0			213
02	23044 X	16417	-0-	-6627	-0-	2103	9									
						5	1	14645	2	N	1606	1606	0			213
03	25420 X	16439	-0-	-8981	-0-	1767	9									
						5	1	14643	2	N	1628	1628	0			213
04	24600 X	14678	-0-	-9922	-0-	1791	9									
05	14973 X	14353	-0-	-620	-0-	13192	2	1486	9	N	1351	1149	0	179	1	236
06	14490 X	13035	-0-	-1455	-0-	12624	2	1729	9	N	1572	1287	0	367	1	154
07	14973 X	12534	-0-	-2439	-0-	11609	2	1426	9	N	1296	1296	0			154
08	14973 X	11780	-0-	-3193	-0-	11155	2	1379	9	N	1254	1254	0			154
09	14490 X	11046	-0-	-3444	-0-	10481	2	1299	9	N	1181	1181	0			154
10	14353 X	10824	-0-	-3529	-0-	9803	2	1243	9	N	1130	1130	0			154
11	13050 X	10138	-0-	-2912	-0-	9571	2	1253	9	N	1139	911	0	188	1	194
						8973	2	1165	9	N	1059	993	0	174	1	86
*12	12524 X	9567	-0-	-2957	-0-	5	1	8404	2	N	1053	1053	0			86
						1158	9									

TOTAL GAS PROD: 162,024

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,181

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333											
PLOMERO RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 268755		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12344 - 18482				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18011 X	11161	-0-	-6850	-0-	264	1	10061	2	N	760	696	1		269
02	16268 X	11169	-0-	-5099	-0-	836	9	9342	2	N	1511	1445	1		335
*03	14539 X	11831	-0-	-2708	-0-	165	1	10317	2	N	1091	1277	1		149
04	13920 X	10132	-0-	-3788	-0-	1662	9	8782	2	N	1143	895	1		397
05	13392 X	9857	-0-	-3535	-0-	314	1	8799	2	N	906	1079	1		224
06	11970 X	9638	-0-	-2332	-0-	1200	9	8550	2	N	837	918	1		143
07	12369 X	9350	-0-	-3019	-0-	93	1	7816	2	N	1154	1094	1		203
08	12028 X	8618	-0-	-3410	-0-	1257	9	7269	2	N	944	923	1		224
09	10140 X	8785	-0-	-1355	-0-	61	1	7612	2	N	907	911	1		220
10	9951 X	8180	-0-	-1771	-0-	997	9	7117	2	N	829	916	1		133
11	9630 X	7616	-0-	-2014	-0-	151	1	6347	2	N	916	901	1		148
*12	9362 X	7694	-0-	-1668	-0-	912	9	6357	2	N	970	919	1		199
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						11,968			

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
01	36872 X	36872	-0-	-0-	-0-	33431	2	3441	9	N	3128	2501	0	241
02	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	25080	2	2460	9	N	2236	1352	0	210
03	29450 X	25332	-0-	-4118	-0-	38	1	22839	2	N	2232	1153	0	206
04	28500 X	23494	-0-	-5006	-0-	2455	9	2113	9	N	1921	1218	0	370
05	24534 X	24534	-0-	-0-	-0-	21381	2	2618	9	N	2380	1452	0	205
06	21510 X	20215	-0-	-1295	-0-	21916	2	1957	9	N	1779	1779	0	205
07	22227 X	18830	-0-	-3397	-0-	18258	2	1868	9	N	1698	1698	0	205
08	22227 X	20149	-0-	-2078	-0-	16962	2	2085	9	N	1895	1715	0	204
09	21510 X	18608	-0-	-2902	-0-	18064	2	16856	2	N	1508	1508	0	204
10	22227 X	16903	-0-	-5324	-0-	93	1	15269	2	N	1434	1180	0	280
11	20220 X	14436	-0-	-5784	-0-	1659	9	12806	2	N	1325	1273	0	174
*12	20150 X	14128	-0-	-6022	-0-	57	1	12436	2	N	1343	1343	0	174
TOTAL GAS PROD: 261,041						TOTAL CONDENSATE PROD: 22,879								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333	RRCID -> 268789		COMPL. DATE 04/18/2014				TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158					
BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27032 X	25904	-0-	-1128	-0-	239	1	22633	2	N	2756	2443	0	364	1	340
02	22596 X	18650	-0-	-3946	-0-	3032	9									
03	27032 X	17766	-0-	-9266	-0-	254	1	16078	2	N	2107	2038	0	184	1	225
04	26160 X	16351	-0-	-9809	-0-	2318	9									
05	19406 X	15496	-0-	-3910	-0-	235	1	15514	2	N	1834	1706	0	169	1	184
06	18780 X	13462	-0-	-5318	-0-	2017	9									
07	19406 X	12768	-0-	-6638	-0-	235	1	14211	2	N	1732	1297	0	352	1	267
08	17763 X	11991	-0-	-5772	-0-	1905	9									
09	16350 X	10668	-0-	-5682	-0-	227	1	13289	2	N	1800	1456	0	365	1	246
10	15500 X	10343	-0-	-5157	-0-	1980	9									
11	13470 X	9530	-0-	-3940	-0-	196	1	11726	2	N	1400	1400	0			246
*12	12772 X	9223	-0-	-3549	-0-	1540	9									
						215	1	11120	2	N	1303	1303	0			246
						1433	9									
						228	1	10158	2	N	1459	1228	0	181	1	296
						1605	9									
						51	1	9392	2	N	1114	1114	0			296
						1225	9									
						9148	2	1195	9	N	1086	903	0	183	1	296
						8338	2	1192	9	N	1084	1084	0			296
						8064	2	1159	9	N	1054	1054	0			296
TOTAL GAS PROD:		172,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,729								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G				WELL #:	1	RRCID -> 268796	COMPL. DATE 07/14/2014				TOTAL DEPTH 12854	PERF.12902	- 17516		
01	55422	X	55422	-0-	-0-	-0-	564 3094	1 9	51764	2	N	2813	2915	1	214
02	46435	X	46435	-0-	-0-	-0-	482 2456	1 9	43497	2	N	2233	2216	1	231
03	48583	X	48583	-0-	-0-	-0-	487 3032	1 9	45064	2	N	2756	2754	1	233
04	44640	X	44640	-0-	-0-	-0-	350 2487	1 9	41803	2	N	2261	2176	1	318
05	48267	X	43553	-0-	-4714	-0-	317 2584	1 9	40652	2	N	2349	2359	1	308
06	46710	X	39385	-0-	-7325	-0-	298 1865	1 9	37222	2	N	1695	1700	1	303
07	48267	X	40431	-0-	-7836	-0-	291 2420	1 9	37720	2	N	2200	1932	1	571
08	48267	X	39384	-0-	-8883	-0-	325 2118	1 9	36941	2	N	1925	1989	1	507
09	44640	X	36015	-0-	-8625	-0-	269 1921	1 9	33825	2	N	1746	1823	1	430
10	43555	X	36217	-0-	-7338	-0-	363 2163	1 9	33691	2	N	1966	2000	1	396
11	39390	X	33753	-0-	-5637	-0-	427 1800	1 9	31526	2	N	1636	1639	1	393
*12	40424	X	33904	-0-	-6520	-0-	410 2013	1 9	31481	2	N	1830	1799	1	424
TOTAL GAS PROD:			497,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,410						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES		O & G CO LP//CONT.//		109333												
BETTY KENNEDY UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 268797		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL	DEPTH 12812	PERF.12691	- 17203				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45074 X	33522	-0-	-11552	-0-	32093	2	1429	9	N	1299	1299	0			257
02	40712 X	26673	-0-	-14039	-0-	25461	2	1212	9	N	1102	1102	0			257
*03	39556 X	26578	-0-	-12978	-0-	25458	2	1120	9	N	1018	1018	0			257
04	35760 X	24167	-0-	-11593	-0-	23187	2	980	9	N	891	711	0	174	1	263
05	27187 X	23493	-0-	-3694	-0-	22163	2	1330	9	N	1209	855	0	362	1	255
06	26310 X	21543	-0-	-4767	-0-	20606	2	937	9	N	852	852	0			255
07	27187 X	21086	-0-	-6101	-0-	20052	2	1034	9	N	940	940	0			255
08	26009 X	20038	-0-	-5971	-0-	18791	2	1247	9	N	1134	864	0	186	1	339
09	24180 X	17772	-0-	-6408	-0-	16822	2	950	9	N	864	864	0			339
10	23498 X	17169	-0-	-6329	-0-	16268	2	901	9	N	819	692	0	179	1	287
11	21540 X	15352	-0-	-6188	-0-	14455	2	897	9	N	815	685	0	179	1	238
*12	21080 X	15380	-0-	-5700	-0-	14366	2	1014	9	N	922	586	0	369	1	205
TOTAL GAS PROD:		262,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,865								

ELLIOTT UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 268798	COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 12716	PERF.12981	- 17157					
01	47244	X	40965	-0-	-6279	-0-	196	1	39274	2	N	1359	1127	0	177	1	217
02	42672	X	34372	-0-	-8300	-0-	1495	9	33202	2	N	1010	1010	0			217
03	47244	X	34188	-0-	-13056	-0-	59	1	32988	2	N	976	976	0			217
04	43140	X	29497	-0-	-13643	-0-	1111	9	28485	2	N	806	806	0			217
05	37386	X	26928	-0-	-10458	-0-	126	1	26074	2	N	684	684	0			217
06	36180	X	24467	-0-	-11713	-0-	1074	9	23609	2	N	663	414	0	365	1	101
07	37386	X	23584	-0-	-13802	-0-	125	1	22755	2	N	625	625	0			101
08	34193	X	22205	-0-	-11988	-0-	887	9	21323	2	N	591	591	0			101
09	29490	X	20208	-0-	-9282	-0-	102	1	19340	2	N	556	556	0			101
10	26939	X	18494	-0-	-8445	-0-	752	9	17789	2	N	380	380	0			101
11	24480	X	15417	-0-	-9063	-0-	129	1	14750	2	N	412	240	0	172	1	101
*12	23591	X	17361	-0-	-6230	-0-	418	9	16292	2	N	775	607	0	160	1	109
							853	9									
TOTAL GAS PROD:				307,686		TOTAL CONDENSATE PROD:				8,837							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	46283 X	24141	-0-	-22142	-0-	314 1	18782 2	N	4586	4058 0	550 1	299		
						5045 9								
02	38724 X	19493	-0-	-19231	-0-	247 1	14666 2	N	4164	3843 0	188 1	432		
						4580 9								
03	38502 X	18885	-0-	-19617	-0-	299 1	14668 2	N	3562	2420 0	1253 1	321		
						3918 9								
04	31710 X	18390	-0-	-13320	-0-	518 1	14049 2	N	3475	3213 1		583		
						3823 9								
05	18538 X	17596	-0-	-942	-0-	372 1	13524 2	N	3364	3467 1		480		
						3700 9								
06	17940 X	15495	-0-	-2445	-0-	326 1	12135 2	N	2758	2759 1		479		
						3034 9								
07	18538 X	14450	-0-	-4088	-0-	258 1	11211 2	N	2710	2723 1		466		
						2981 9								
08	18538 X	15957	-0-	-2581	-0-	220 1	12889 2	N	2589	2534 1		521		
						2848 9								
09	17940 X	15242	-0-	-2698	-0-	331 1	12109 2	N	2547	2567 1		501		
						2802 9								
10	17608 X	14784	-0-	-2824	-0-	460 1	11562 2	N	2511	2598 1		414		
						2762 9								
11	15510 X	14216	-0-	-1294	-0-	276 1	11055 2	N	2623	1471 0	1097 1	469		
						2885 9								
*12	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	103 1	15336 2	N	2869	2869 0		469		
						3156 9								

TOTAL GAS PROD: 207,244

TOTAL CONDENSATE PROD: 37,758

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
01	15531 X	9602	-0-	-5929	-0-	11 1	7962 2	N	1481	870 0	732 1	195		
						1629 9								
02	12880 X	8332	-0-	-4548	-0-	7 1	6392 2	N	1757	756 0	927 1	269		
						1933 9								
03	13764 X	8662	-0-	-5102	-0-	43 1	7105 2	N	1376	529 0	925 1	191		
						1514 9								
04	13320 X	9289	-0-	-4031	-0-	187 1	7202 2	N	1727	1653 1		265		
						1900 9								
05	10695 X	8102	-0-	-2593	-0-	268 1	6327 2	N	1370	1460 1		175		
						1507 9								
06	9300 X	8044	-0-	-1256	-0-	41 1	6437 2	N	1424	1303 1		296		
						1566 9								
07	9610 X	7877	-0-	-1733	-0-	42 1	6412 2	N	1294	1290 1		300		
						1423 9								
08	9610 X	7107	-0-	-2503	-0-	61 1	5696 2	N	1227	1301 1		226		
						1350 9								
09	9300 X	5534	-0-	-3766	-0-	30 1	4565 2	N	854	917 1		163		
						939 9								
10	8308 X	7402	-0-	-906	-0-	120 1	5833 2	N	1317	1273 1		207		
						1449 9								
11	8040 X	6376	-0-	-1664	-0-	122 1	5178 2	N	978	928 1		257		
						1076 9								
*12	7874 X	6958	-0-	-916	-0-	155 1	5780 2	N	930	926 1		261		
						1023 9								

TOTAL GAS PROD: 93,285

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,735

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	48546 X	39310	-0-	-9236	-0-	12	1	33042	2	N	5687	5687	0	178
*02	43848 X	34040	-0-	-9808	-0-	6256	9	200	1	28058	2	N	5256	4451 0 468 1 515
*03	48546 X	31097	-0-	-17449	-0-	5782	9	245	1	25341	2	N	5010	4287 0 708 1 530
*04	42150 X	29826	-0-	-12324	-0-	5511	9	448	1	24026	2	N	4865	1930 0 3122 1 343
*05	32705 X	31296	-0-	-1409	-0-	5352	9	293	1	24922	2	N	5528	4757 0 718 1 396
*06	31650 X	27194	-0-	-4456	-0-	6081	9	172	1	22160	2	N	4420	4325 0 175 1 316
07	32705 X	26712	-0-	-5993	-0-	4862	9	27	1	21756	2	N	4481	4252 0 375 1 170
08	31310 X	24178	-0-	-7132	-0-	4929	9	17	1	20094	2	N	3697	3697 0 170
09	30300 X	22737	-0-	-7563	-0-	4067	9	39	1	18874	2	N	3476	3476 0 170
10	31310 X	7183	-0-	-24127	-0-	3824	9	62	1	5925	2	N	1087	1087 0 170
11	27180 X	555	-0-	-26625	-0-	1196	9	13	1	480	2	N	56	56 0 170
*12	26722 X	23925	-0-	-2797	-0-	62	9	119	1	17287	2	N	5926	4200 0 1644 1 252
TOTAL GAS PROD: 298,053						TOTAL CONDENSATE PROD: 49,489								

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
01	16616 X	12309	-0-	-4307	-0-	79	1	9136	2	N	2813	2351	0	373 1 253
02	14028 X	9244	-0-	-4784	-0-	3094	9	157	1	6656	2	N	2210	2210 0 253
03	15376 X	10320	-0-	-5056	-0-	2431	9	40	1	8024	2	N	2051	1331 0 723 1 250
04	13410 X	9512	-0-	-3898	-0-	2256	9	3	1	7193	2	N	2105	1973 1 382
05	9982 X	9828	-0-	-154	-0-	2316	9	191	1	7693	2	N	1767	2006 1 143
06	9660 X	9646	-0-	-14	-0-	1944	9	272	1	6915	2	N	2235	2191 1 187
07	9982 X	9250	-0-	-732	-0-	2459	9	285	1	6932	2	N	1848	1819 1 216
08	9982 X	8940	-0-	-1042	-0-	2033	9	411	1	6529	2	N	1818	1797 1 237
09	9660 X	8573	-0-	-1087	-0-	2000	9	338	1	6079	2	N	1960	1819 1 378
10	9982 X	7805	-0-	-2177	-0-	2156	9	333	1	6078	2	N	1267	1435 1 210
11	9660 X	8162	-0-	-1498	-0-	1394	9	206	1	5802	2	N	1958	2003 1 165
*12	9238 X	7922	-0-	-1316	-0-	2154	9	60	1	5779	2	N	1894	466 0 1453 1 140
TOTAL GAS PROD: 111,511						TOTAL CONDENSATE PROD: 23,926								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014														
CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	EOM
														BALANCE
*01	27838 X	20901	-0-	-6937	-0-		419	1	17926	2	N	2324	2324	0
							2556	9						452
02	25144 X	15259	-0-	-9885	-0-		362	1	12886	2	N	1828	1715	0
							2011	9					162	1
03	25482 X	15987	-0-	-9495	-0-		378	1	13480	2	N	1935	1935	0
							2129	9						403
04	19860 X	14492	-0-	-5368	-0-		289	1	12516	2	N	1534	1359	0
							1687	9					184	1
05	15645 X	15645	-0-	-0-	-0-		298	1	13237	2	N	1918	1626	0
							2110	9					359	1
06	14790 X	12239	-0-	-2551	-0-		284	1	10540	2	N	1286	1286	0
							1415	9						327
07	14973 X	13455	-0-	-1518	-0-		299	1	11499	2	N	1506	1506	0
							1657	9						327
08	15283 X	12913	-0-	-2370	-0-		299	1	10732	2	N	1711	1393	0
							1882	9					186	1
09	14790 X	11696	-0-	-3094	-0-		267	1	10014	2	N	1286	1286	0
							1415	9						459
10	15283 X	11403	-0-	-3880	-0-		284	1	9925	2	N	1085	804	0
							1194	9					359	1
11	13020 X	11204	-0-	-1816	-0-		294	1	9446	2	N	1331	1203	0
							1464	9					180	1
*12	13454 X	11003	-0-	-2451	-0-		332	1	9363	2	N	1189	1189	0
							1308	9						329

TOTAL GAS PROD: 166,197

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,933

OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014														
TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
01	47275 X	38997	-0-	-8278	-0-		180	1	30406	2	N	7646	6774	0
							8411	9					920	1
02	42700 X	28980	-0-	-13720	-0-		250	1	22267	2	N	5875	5875	0
							6463	9						163
03	47275 X	34690	-0-	-12585	-0-		239	1	28079	2	N	5793	5793	0
							6372	9						163
04	43200 X	31598	-0-	-11602	-0-		182	1	26075	2	N	4855	3987	0
							5341	9					895	1
05	29855 X	29855	-0-	-0-	-0-		138	1	23767	2	N	5409	4599	0
							5950	9					729	1
06	28500 X	28118	-0-	-382	-0-		11	1	22687	2	N	4927	4588	0
							5420	9					371	1
07	29450 X	26926	-0-	-2524	-0-		141	1	22108	2	N	4252	4252	0
							4677	9						185
08	29450 X	25801	-0-	-3649	-0-		104	1	20812	2	N	4441	3653	0
							4885	9					728	1
09	28500 X	23637	-0-	-4863	-0-		19282	2	4355	9	N	3959	3959	0
10	29450 X	23353	-0-	-6097	-0-		96	1	19095	2	N	3784	2395	0
							4162	9					1484	1
11	28110 X	21165	-0-	-6945	-0-		254	1	17293	2	N	3289	2241	0
							3618	9					1093	1
*12	26939 X	20304	-0-	-6635	-0-		341	1	16011	2	N	3593	3194	0
							3952	9					370	1

TOTAL GAS PROD: 333,424

TOTAL CONDENSATE PROD: 57,823

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW WEST UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
01	45756 X	29771	-0-	-15985	-0-	276	1	23607	2	N	5353	5189	0	173	1
02	41328 X	26575	-0-	-14753	-0-	5888	9								
03	42439 X	30520	-0-	-11919	-0-	22067	2	4508	9	N	4098	4098	0		
						21	1	25283	2	N	4742	4742	0		
04	36360 X	28706	-0-	-7654	-0-	5216	9								
						81	1	23965	2	N	4236	3424	0	712	1
05	29370 X	29370	-0-	-0-	-0-	4660	9								
						590	1	23513	2	N	4788	3745	0	1078	1
06	26975 X	26975	-0-	-0-	-0-	5267	9								
						386	1	22053	2	N	4124	4124	0		
07	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	4536	9								
						354	1	21803	2	N	3902	3902	0		
08	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	4292	9								
						307	1	20368	2	N	3615	3615	0		
09	23700 X	23309	-0-	-391	-0-	3977	9								
						290	1	19234	2	N	3441	3441	0		
10	24490 X	23153	-0-	-1337	-0-	3785	9								
						310	1	19300	2	N	3221	2835	0	363	1
11	23700 X	21319	-0-	-2381	-0-	3543	9								
						175	1	17481	2	N	3330	2899	0	363	1
*12	24490 X	20901	-0-	-3589	-0-	3663	9								
						90	1	17967	2	N	2585	2443	0	185	1
						2844	9								
TOTAL GAS PROD:		311,700				TOTAL CONDENSATE PROD:				47,435					

ARNOLD UNIT B															
WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106															
01	91171 X	85912	-0-	-5259	-0-	2272	1	80367	2	N	2975	2698	0	339	1
						3273	9								
02	82348 X	68532	-0-	-13816	-0-	2010	1	63715	2	N	2552	2552	0		
						2807	9								
03	91171 X	70055	-0-	-21116	-0-	2451	1	64730	2	N	2613	2613	0		
						2874	9								
04	88230 X	63416	-0-	-24814	-0-	2425	1	58397	2	N	2358	1822	0	359	1
						2594	9								
05	70928 X	52249	-0-	-18679	-0-	2364	1	47903	2	N	1802	1540	0	369	1
						1982	9								
06	68640 X	49054	-0-	-19586	-0-	2147	1	45249	2	N	1507	1507	0		
						1658	9								
07	70928 X	52871	-0-	-18057	-0-	2278	1	48782	2	N	1646	1646	0		
						1811	9								
08	70060 X	48042	-0-	-22018	-0-	2211	1	44174	2	N	1506	1506	0		
						1657	9								
09	63420 X	50270	-0-	-13150	-0-	2104	1	46474	2	N	1538	1538	0		
						1692	9								
10	54435 X	54435	-0-	-0-	-0-	2585	1	50166	2	N	1531	1343	0	185	1
						1684	9								
11	51180 X	50436	-0-	-744	-0-	2334	1	46321	2	N	1619	1446	0	175	1
						1781	9								
*12	52886 X	46519	-0-	-6367	-0-	2274	1	42754	2	N	1355	1355	0		
						1491	9								
TOTAL GAS PROD:		691,791				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,002					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	24707 X	21142	-0-	-3565	-0-	23 1	18461	2	N		2416	2416	0	192
02	22316 X	17107	-0-	-5209	-0-	2658 9	14879	2	N		2002	2002	0	192
03	24707 X	17803	-0-	-6904	-0-	2202 9	15466	2	N		2096	2096	0	192
04	23910 X	16035	-0-	-7875	-0-	31 1	13811	2	N		1856	1473	0	210
05	17081 X	15785	-0-	-1296	-0-	2306 9	13232	2	N		1932	1748	0	205
06	16530 X	14649	-0-	-1881	-0-	182 1	12295	2	N		1757	1757	0	205
07	17081 X	13886	-0-	-3195	-0-	2042 9	11833	2	N		1725	1725	0	205
08	17081 X	13395	-0-	-3686	-0-	428 1	11511	2	N		1665	1665	0	205
09	16050 X	12285	-0-	-3765	-0-	2125 9	10601	2	N		1493	1493	0	205
10	15779 X	12321	-0-	-3458	-0-	421 1	10363	2	N		1618	1095	0	226
11	14640 X	11041	-0-	-3599	-0-	1933 9	9401	2	N		1361	1361	0	226
*12	13888 X	11301	-0-	-2587	-0-	155 1	9549	2	N		1462	1462	0	226
TOTAL GAS PROD: 176,750						TOTAL CONDENSATE PROD: 21,383								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
01	42563 X	37228	-0-	-5335	-0-	222 1	32889	2	N		3743	3714	1	275
02	38444 X	30697	-0-	-7747	-0-	4117 9	26763	2	N		3387	3527	1	135
03	41509 X	28123	-0-	-13386	-0-	208 1	24674	2	N		2950	2984	1	101
04	37800 X	28927	-0-	-8873	-0-	3726 9	25896	2	N		2534	2389	1	246
05	29450 X	13623	-0-	-15827	-0-	204 1	11929	2	N		1310	1299	1	257
06	28500 X	21416	-0-	-7084	-0-	3245 9	18495	2	N		2428	2570	1	115
07	29450 X	27805	-0-	-1645	-0-	244 1	24143	2	N		3112	2749	1	478
08	29450 X	23994	-0-	-5456	-0-	2787 9	21170	2	N		2424	2576	1	326
09	28500 X	21717	-0-	-6783	-0-	253 1	18955	2	N		2380	2200	1	506
10	27807 X	20610	-0-	-7197	-0-	1441 9	17933	2	N		2175	2403	1	278
11	26910 X	18223	-0-	-8687	-0-	250 1	15779	2	N		1997	2026	1	249
*12	27807 X	18030	-0-	-9777	-0-	2671 9	15427	2	N		2159	2229	1	179
TOTAL GAS PROD: 290,393						TOTAL CONDENSATE PROD: 30,599								

[illegible]

TOTAL GAS PROD:	163,277	TOTAL CONDENSATE PROD:	28,923
-----------------	---------	------------------------	--------

MIXON UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 270245	COMPL. DATE 05/24/2014	TOTAL DEPTH 12944	PERF.13329	- 17618
01	25048 X	7018	-0-	-18030	-0-	398 4105 357 3309 103 3259 9	1 2515 2 N	3732	3732 0	135
02	19740 X	14422	-0-	-5318	-0-	10159 10266 9149 8797 8255 3 2585 7581 6870 6864 2	1 10756 2 N	3008	3008 0	135
03	20026 X	14605	-0-	-5421	-0-	11243 2 N	2963	1906 0	899 1	293
04	19800 X	13180	-0-	-6620	-0-	3021 9 N	2746	2534 1		505
05	15035 X	13397	-0-	-1638	-0-	3131 9 N	2846	2692 1		659
06	14550 X	11437	-0-	-3113	-0-	2288 9 N	2080	2180 1		559
07	15035 X	11328	-0-	-3707	-0-	2531 9 N	2301	2508 1		352
08	14601 X	10298	-0-	-4303	-0-	2043 9 N	1857	1971 1		238
09	13170 X	10137	-0-	-3033	-0-	7549 2 N	2350	2005 1		583
10	13392 X	9345	-0-	-4047	-0-	1764 9 N	1604	1988 1		199
11	11430 X	9008	-0-	-2422	-0-	2138 9 N	1944	1823 1		320
*12	11315 X	9218	-0-	-2097	-0-	2354 9 N	2140	629 0	1654 1	177

TOTAL GAS PROD:	133,393	TOTAL CONDENSATE PROD:	29,571
-----------------	---------	------------------------	--------

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHEDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	21173 X	17326	-0-	-3847	-0-	170	1	12584	2	N	4156	3061	0	1087	1
						4572	9								205
02	19124 X	14399	-0-	-4725	-0-	177	1	10552	2	N	3336	3171	0	176	1
						3670	9								194
03	21173 X	10108	-0-	-11065	-0-	193	1	7483	2	N	2211	357	0	1964	1
						2432	9								84
04	18180 X	13557	-0-	-4623	-0-	264	1	9916	2	N	3070	3057	1		97
						3377	9								
05	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	240	1	8441	2	N	2638	2551	1		184
						2902	9								
06	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	258	1	9558	2	N	2592	2526	1		250
						2851	9								
07	11532 X	11082	-0-	-450	-0-	265	1	8148	2	N	2426	2356	1		320
						2669	9								
08	11532 X	10065	-0-	-1467	-0-	258	1	7359	2	N	2225	2346	1		199
						2448	9								
09	11160 X	9149	-0-	-2011	-0-	242	1	6674	2	N	2030	1993	1		236
						2233	9								
10	11532 X	9865	-0-	-1667	-0-	262	1	7456	2	N	1952	2008	1		180
						2147	9								
11	11160 X	8134	-0-	-3026	-0-	341	1	5628	2	N	1968	493	0	1278	1
						2165	9								377
*12	11067 X	8226	-0-	-2841	-0-	288	1	5701	2	N	2034	558	0	1654	1
						2237	9								199
TOTAL GAS PROD:		136,161			TOTAL CONDENSATE PROD:						30,638				

F. MALEK UNIT L															
WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184															
01	70246 X	55594	-0-	-14652	-0-	792	1	50796	2	N	3642	3598	1		598
						4006	9								
02	62160 X	46077	-0-	-16083	-0-	703	1	42747	2	N	2388	2766	1		220
						2627	9								
03	68820 X	39045	-0-	-29775	-0-	637	1	35755	2	N	2412	2346	1		286
						2653	9								
04	66600 X	39203	-0-	-27397	-0-	733	1	35507	2	N	2694	2711	1		269
						2963	9								
05	46996 X	38846	-0-	-8150	-0-	554	1	35632	2	N	2418	2381	1		306
						2660	9								
06	45480 X	32736	-0-	-12744	-0-	386	1	30249	2	N	1910	1977	1		239
						2101	9								
07	46996 X	29615	-0-	-17381	-0-	450	1	27306	2	N	1690	1784	1		145
						1859	9								
08	40517 X	33901	-0-	-6616	-0-	597	1	31626	2	N	1525	1459	1		211
						1678	9								
09	39210 X	30304	-0-	-8906	-0-	579	1	28501	2	N	1113	1089	1		235
						1224	9								
10	38843 X	28803	-0-	-10040	-0-	670	1	26868	2	N	1150	1263	1		122
						1265	9								
11	32820 X	25343	-0-	-7477	-0-	518	1	23614	2	N	1101	1083	1		140
						1211	9								
*12	33914 X	24134	-0-	-9780	-0-	393	1	22686	2	N	959	921	1		178
						1055	9								
TOTAL GAS PROD:		423,601			TOTAL CONDENSATE PROD:						23,002				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO		LP//CONT.//		109333		RRCID -> 270442		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512						
KOERNER UNIT A		WELL #:		1														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	61008 X	50098	-0-	-10910	-0-	1012	1	47932	2	N	1049	1119	1					322
02	55104 X	41368	-0-	-13736	-0-	1154	9	39238	2	N	973	935	1					360
03	60636 X	40063	-0-	-20573	-0-	1060	1	38038	2	N	908	936	1					332
04	58530 X	35683	-0-	-22847	-0-	1070	9	33830	2	N	887	908	1					311
05	44206 X	35281	-0-	-8925	-0-	1026	1	33866	2	N	531	551	1					291
06	42780 X	31652	-0-	-11128	-0-	999	9	30220	2	N	578	551	1					318
07	44206 X	28436	-0-	-15770	-0-	877	1	27172	2	N	357	366	1					309
08	40052 X	25659	-0-	-14393	-0-	976	9	23909	2	N	709	732	1					286
09	35670 X	22732	-0-	-12938	-0-	831	1	21469	2	N	407	367	1					326
10	35278 X	22305	-0-	-12973	-0-	584	9	20918	2	N	551	554	1					323
*11	31650 X	17697	-0-	-13953	-0-	796	1	16777	2	N	175	181	1					317
*12	28427 X	26609	-0-	-1818	-0-	606	9	25567	2	N	205	185	1					337
						727	1											
						193	9											
						816	1											
						226	9											
TOTAL GAS PROD:		377,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,330										

F. MALEK UNIT D				WELL #:	2	RRCID -> 270443	COMPL. DATE 07/28/2014				TOTAL DEPTH 12033		PERF.12568 - 17935				
01	31868	X	25349	-0-	-6519	-0-	257 5132	1 9	19960	2	N	4665	3003	0	1608	1	139
02	28784	X	22830	-0-	-5954	-0-	255 4432	1 9	18143	2	N	4029	4029	0			139
03	31868	X	23304	-0-	-8564	-0-	276 4599	1 9	18429	2	N	4181	3760	0	372	1	188
04	30840	X	20604	-0-	-10236	-0-	282 4057	1 9	16265	2	N	3688	2807	0	737	1	332
05	21080	X	18687	-0-	-2393	-0-	388 3604	1 9	14695	2	N	3276	2959	0	527	1	122
06	20400	X	18185	-0-	-2215	-0-	318 3504	1 9	14363	2	N	3185	2510	0	688	1	109
07	21080	X	17608	-0-	-3472	-0-	315 3548	1 9	13745	2	N	3225	3225	0			109
08	21080	X	16475	-0-	-4605	-0-	261 3225	1 9	12989	2	N	2932	2932	0			109
09	20400	X	14887	-0-	-5513	-0-	300 2991	1 9	11596	2	N	2719	2719	0			109
10	18786	X	14323	-0-	-4463	-0-	330 2742	1 9	11251	2	N	2493	2247	0	184	1	171
11	18180	X	13839	-0-	-4341	-0-	312 2914	1 9	10613	2	N	2649	2453	0	185	1	182
*12	17608	X	13802	-0-	-3806	-0-	340 2769	1 9	10693	2	N	2517	2405	0	183	1	111
TOTAL GAS PROD:			219,893		TOTAL CONDENSATE PROD:			39,559									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	34038 X	25388	-0-	-8650	-0-	1026	1	21712	2	N	2409	2551	1	458
02	32088 X	29279	-0-	-2809	-0-	2650	9	1213	1	N	2028	2186	1	300
03	35526 X	27105	-0-	-8421	-0-	2231	9	1294	1	N	1836	2003	1	133
04	34380 X	25214	-0-	-9166	-0-	2020	9	1033	1	N	1898	1835	1	196
05	31124 X	24439	-0-	-6685	-0-	2088	9	1112	1	N	1790	1795	1	191
06	30120 X	22092	-0-	-8028	-0-	1969	9	1006	1	N	1625	1602	1	214
07	31124 X	21328	-0-	-9796	-0-	1788	9	1066	1	N	1548	1450	1	312
08	28179 X	18782	-0-	-9397	-0-	1703	9	647	1	N	1348	1470	1	190
09	25200 X	17335	-0-	-7865	-0-	1483	9	359	1	N	1315	1287	1	218
10	24428 X	17168	-0-	-7260	-0-	1447	9	354	1	N	1331	1274	1	275
11	22080 X	15555	-0-	-6525	-0-	1464	9	321	1	N	1275	1281	1	269
*12	21328 X	15457	-0-	-5871	-0-	1403	9	422	1	N	1242	1292	1	219
						1366	9							

TOTAL GAS PROD: 259,142

TOTAL CONDENSATE PROD: 19,645

GROSS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679														
01	46872 X	27842	-0-	-19030	-0-	217	1	21976	2	N	5135	5005	0	245
02	36708 X	25867	-0-	-10841	-0-	5649	9	207	1	N	4757	4757	0	245
03	35588 X	24170	-0-	-11418	-0-	5233	9	201	1	N	4324	2560	0	557
04	31530 X	22362	-0-	-9168	-0-	4756	9	335	1	N	3595	3984	1	168
05	23250 X	21081	-0-	-2169	-0-	3955	9	384	1	N	3440	3473	1	135
06	22500 X	18777	-0-	-3723	-0-	3784	9	367	1	N	3351	3089	1	397
07	23250 X	17489	-0-	-5761	-0-	3686	9	538	1	N	3026	3277	1	146
08	23250 X	16527	-0-	-6723	-0-	3329	9	588	1	N	3142	2768	1	520
09	22350 X	14548	-0-	-7802	-0-	3456	9	524	1	N	2449	2760	1	209
10	21080 X	14029	-0-	-7051	-0-	2694	9	494	1	N	2509	2378	1	340
11	18780 X	14516	-0-	-4264	-0-	2760	9	485	1	N	2965	882	0	236
*12	17484 X	14512	-0-	-2972	-0-	3262	9	406	1	N	2777	1047	0	134
						3055	9							

TOTAL GAS PROD: 231,720

TOTAL CONDENSATE PROD: 41,470

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO				LP//CONT.//	109333												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I				WELL #:	1	RRCID -> 270899		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12613 - 18604					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	48794 X	39160	-0-	-9634	-0-		994 1	32822 2	N		4858	4806 1					346
02	44072 X	32578	-0-	-11494	-0-		5344 9	27281 2	N		4132	4217 1					261
03	46314 X	34298	-0-	-12016	-0-		752 1	28887 2	N		4453	4587 1					127
04	39960 X	31077	-0-	-8883	-0-		4545 9	26478 2	N		3912	3836 1					203
05	30659 X	30254	-0-	-405	-0-		513 1	25539 2	N		3983	3845 1					341
06	29670 X	27850	-0-	-1820	-0-		4898 9	24104 2	N		3258	3296 1					303
07	30659 X	27128	-0-	-3531	-0-		296 1	22960 2	N		3473	3482 1					294
08	30659 X	25447	-0-	-5212	-0-		4303 9	21511 2	N		3310	3304 1					300
09	29670 X	23402	-0-	-6268	-0-		334 1	19734 2	N		3084	3095 1					289
10	30256 X	22040	-0-	-8216	-0-		4381 9	18542 2	N		2772	2750 1					311
11	27840 X	21559	-0-	-6281	-0-		162 1	18003 2	N		2944	2930 1					325
*12	27125 X	21359	-0-	-5766	-0-		3584 9	17923 2	N		2912	2776 1					461
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						43,091					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 270915	COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 12575		PERF.12740 - 17905				
01	50189 X	38785	-0-	-11404	-0-	562	1	32645	2	N	5071	5071	0				224
02	45332 X	29939	-0-	-15393	-0-	5578	9	25338	2	N	3949	3949	0				224
						257	1										
03	50189 X	27518	-0-	-22671	-0-	4344	9	23296	2	N	3780	3780	0				224
						64	1										
04	44820 X	24707	-0-	-20113	-0-	4158	9	21184	2	N	3201	2627	0	550	1		248
						2	1										
05	28086 X	23958	-0-	-4128	-0-	3521	9	20042	2	N	3493	3008	0	556	1		177
						74	1										
06	27180 X	21248	-0-	-5932	-0-	3842	9	17957	2	N	2958	2869	0				266
						37	1										
07	28086 X	20193	-0-	-7893	-0-	3254	9	17019	2	N	2736	2736	0				266
						164	1										
08	27528 X	19040	-0-	-8488	-0-	3010	9	2881	9	N	2619	2619	0				266
						16159	2										
09	24720 X	19359	-0-	-5361	-0-	16383	2	2976	9	N	2705	2705	0				266
						5	1										
10	23963 X	18844	-0-	-5119	-0-	16063	2	16063	2	N	2524	2290	0	183	1		317
						5	1										
11	21240 X	18529	-0-	-2711	-0-	2776	9	15658	2	N	2599	2599	0				317
						12	1										
*12	20181 X	18044	-0-	-2137	-0-	2859	9	15526	2	N	2259	2259	0				317
						33	1										
						2485	9										
TOTAL GAS PROD:		280,164				TOTAL CONDENSATE PROD:				37,894							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 270917		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 12637		PERF.12671 - 19155						
LIVE BEE UNIT B		WELL #:		1														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	43741 X	31431	-0-	-12310	-0-			236 1	26392 2	N		4366	4366 0					205
02	39508 X	25850	-0-	-13658	-0-			4803 9	192 1	21735 2	N	3566	3566 0					205
03	43524 X	27146	-0-	-16378	-0-			3923 9	246 1	22719 2	N	3801	3801 0					205
04	37440 X	23983	-0-	-13457	-0-			4181 9	255 1	20441 2	N	2988	2574 0	366 1				253
05	24428 X	23527	-0-	-901	-0-			3287 9	73 1	19604 2	N	3500	3051 0	545 1				157
06	23640 X	21170	-0-	-2470	-0-			3850 9	59 1	17915 2	N	2905	2905 0					157
07	24428 X	20299	-0-	-4129	-0-			3196 9	50 1	17034 2	N	2923	2923 0					157
08	24428 X	19424	-0-	-5004	-0-			3215 9	47 1	16386 2	N	2719	2719 0					157
09	23640 X	17666	-0-	-5974	-0-			2991 9	236 1	14872 2	N	2325	2325 0					157
10	23529 X	20340	-0-	-3189	-0-			2558 9	282 1	17362 2	N	2451	1797 0	551 1				260
11	21180 X	18381	-0-	-2799	-0-			2696 9	290 1	15986 2	N	1914	1914 0					260
*12	20305 X	18700	-0-	-1605	-0-			2105 9	439 1	15224 2	N	2761	1532 0	1295 1				194
								3037 9										
TOTAL GAS PROD:		267,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,219										

KAREN KENNEDY UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 271125	COMPL. DATE 02/28/2015				TOTAL DEPTH 12759		PERF.12704 - 19052			
01	88319 X	73306	-0-	-15013	-0-	67186	2	6120	9	N	5564	5564	0			153
02	78988 X	52735	-0-	-26253	-0-	26	1	48123	2	N	4169	4048	0	179	1	95
03	81344 X	61813	-0-	-19531	-0-	4586	9									
04	70950 X	52972	-0-	-17978	-0-	1	1	56705	2	N	4643	4643	0			95
05	62891 X	62891	-0-	-0-	-0-	5107	9									
06	60330 X	57584	-0-	-2746	-0-	124	1	48939	2	N	3554	2483	0	705	1	461
07	61814 X	57314	-0-	-4500	-0-	3909	9									
08	62341 X	47173	-0-	-15168	-0-	213	1	58973	2	N	3368	3052	0	705	1	72
09	60330 X	44309	-0-	-16021	-0-	3705	9									
10	62341 X	45628	-0-	-16713	-0-	123	1	54086	2	N	3068	3068	0			72
11	57570 X	48989	-0-	-8581	-0-	3375	9									
*12	57319 X	53312	-0-	-4007	-0-	140	1	53614	2	N	3236	3236	0			72
						3560	9									
						43876	2	3297	9	N	2997	2997	0			72
						52	1	41098	2	N	2872	2872	0			72
						3159	9									
						165	1	41977	2	N	3169	1870	0	1087	1	284
						3486	9									
						209	1	45477	2	N	3003	3003	0			284
						3303	9									
						168	1	49747	2	N	3088	2723	0	370	1	279
						3397	9									
TOTAL GAS PROD:				658,026	TOTAL CONDENSATE PROD:				42,731							

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1719

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
OLSON-BAKER UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 271130																
COMPL. DATE 07/27/2014																
TOTAL DEPTH 11852																
PERF.12057 - 16143																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	43245 X	30797	-0-	-12448	-0-	482	1	24233	2	N	5529	4034	0	1481	1	164
02	39060 X	28214	-0-	-10846	-0-	6082	9	23252	2	N	4056	3707	0	365	1	148
03	43245 X	27517	-0-	-15728	-0-	500	1	23007	2	N	3621	3386	0	183	1	200
04	33510 X	25163	-0-	-8347	-0-	4462	9	21140	2	N	3242	1923	0	880	1	639
05	27590 X	22999	-0-	-4591	-0-	527	1	19702	2	N	2689	2124	0	1089	1	115
06	26700 X	22275	-0-	-4425	-0-	3983	9	19022	2	N	2670	2449	0	185	1	151
07	27590 X	21247	-0-	-6343	-0-	457	1	18180	2	N	2514	2372	0	177	1	116
08	27528 X	19741	-0-	-7787	-0-	3566	9	16656	2	N	2455	2200	0	177	1	194
09	25170 X	18015	-0-	-7155	-0-	339	1	15237	2	N	2143	2143	0			194
10	23033 X	17551	-0-	-5482	-0-	2958	9	14780	2	N	2109	1780	0	369	1	154
11	22290 X	16121	-0-	-6169	-0-	316	1	13504	2	N	1967	1967	0			154
*12	21235 X	16291	-0-	-4944	-0-	2937	9	13622	2	N	2171	2171	0			154
						281	1									
						2388	9									

TOTAL GAS PROD: 265,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,166

SPINN UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 271443		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 12966		PERF.13601 - 18485	
01	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	-0-						134		
02	17528 X	1	-0-	-17527	-0-	1	1			N	-0-						134		
03	17298 X	5	-0-	-17293	-0-	5	1			N	-0-						134		
04	16740 X	140	-0-	-16600	-0-	2	1	138	9	N	125	170	1				89		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89		
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89		

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1720

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
PULLIN UNIT B				WELL #:	2	RRCID -> 271527		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 12951		PERF.13146		- 18774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	47089 X	11632	-0-	-35457	-0-		221	1	10040	2	N	1246	1087	1		369	
02	42532 X	10941	-0-	-31591	-0-		1371	9									
03	40827 X	11849	-0-	-28978	-0-		249	1	9739	2	N	866	901	1		334	
04	34320 X	11398	-0-	-22922	-0-		953	9									
05	10695 X	10627	-0-	-68	-0-		257	1	10673	2	N	835	918	1		251	
06	10350 X	9696	-0-	-654	-0-		919	9									
07	10695 X	9746	-0-	-949	-0-		219	1	10131	2	N	953	917	1		287	
08	10695 X	9158	-0-	-1537	-0-		1048	9									
09	10350 X	8740	-0-	-1610	-0-		203	1	9725	2	N	635	599	1		323	
10	10633 X	8393	-0-	-2240	-0-		699	9									
11	9690 X	7570	-0-	-2120	-0-		201	1	8816	2	N	617	707	1		233	
*12	9734 X	7442	-0-	-2292	-0-		679	9									
							217	1	8505	2	N	931	917	1		247	
							1024	9									
							217	1	8182	2	N	690	719	1		218	
							759	9									
							183	1	7955	2	N	547	539	1		226	
							602	9									
							186	1	7535	2	N	611	551	1		286	
							672	9									
							167	1	6602	2	N	728	736	1		278	
							801	9									
							176	1	6686	2	N	527	557	1		248	
							580	9									

TOTAL GAS PROD: 117,192

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,186

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D															WELL #:	1	RRCID -> 271530	COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12858	- 18449
01	85653	X	46430	-0-	-39223	-0-	41	1	40151	2	N	5671	5671	0			145							
02	64792	X	37048	-0-	-27744	-0-	6238	9	32139	2	N	4258	3178	0	1111	1	114							
03	71734	X	36149	-0-	-35585	-0-	225	1	30980	2	N	4351	1475	0	2764	1	226							
04	55140	X	28395	-0-	-26745	-0-	4684	9	23603	2	N	3919	1118	0	2915	1	112							
05	36394	X	35971	-0-	-423	-0-	383	1	31058	2	N	4055	3511	0	370	1	286							
06	35220	X	34986	-0-	-234	-0-	4786	9	30594	2	N	3689	3338	0	180	1	457							
07	36394	X	34120	-0-	-2274	-0-	481	1	30238	2	N	3273	3273	0			457							
08	36146	X	31501	-0-	-4645	-0-	4311	9	28088	2	N	2818	2702	0	360	1	213							
09	34980	X	28875	-0-	-6105	-0-	452	1	25632	2	N	2698	2698	0			213							
10	36146	X	26872	-0-	-9274	-0-	4461	9	23744	2	N	2596	2213	0	365	1	231							
11	34980	X	23275	-0-	-11705	-0-	334	1	20543	2	N	2312	2312	0			231							
*12	34131	X	23361	-0-	-10770	-0-	3100	9	20543	2	N	2339	2339	0			231							
							275	1																
							2968	9																
							272	1																
							2856	9																
							189	1																
							2543	9																
							245	1																
							2573	9																

TOTAL GAS PROD: 386,983

TOTAL CONDENSATE PROD: 41,979

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1721

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	55428 X	47270	-0-	-8158	-0-	398 1	44812 2	N	1873	1848 1				401
02	50064 X	38163	-0-	-11901	-0-	2060 9	36247 2	N	1474	1459 1				416
03	55428 X	36693	-0-	-18735	-0-	295 1	34792 2	N	1429	1487 1				358
04	48840 X	30729	-0-	-18111	-0-	1621 9	29048 2	N	1347	1273 1				432
05	39339 X	30781	-0-	-8558	-0-	329 1	28928 2	N	1397	1471 1				358
06	38070 X	27563	-0-	-10507	-0-	1572 9	26136 2	N	866	912 1				312
07	39339 X	31747	-0-	-7592	-0-	199 1	30187 2	N	983	1084 1				211
08	36704 X	31988	-0-	-4716	-0-	1482 9	30342 2	N	902	904 1				209
09	30720 X	28681	-0-	-2039	-0-	316 1	27212 2	N	682	730 1				161
10	31744 X	27301	-0-	-4443	-0-	1537 9	25850 2	N	708	736 1				133
11	30960 X	25694	-0-	-5266	-0-	474 1	24587 2	N	399	374 1				158
*12	31992 X	25243	-0-	-6749	-0-	953 9	24123 2	N	557	559 1				156
						613 9								

TOTAL GAS PROD: 381,853

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,617

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432														
01	64976 X	50904	-0-	-14072	-0-	58 1	42123 2	N	7930	7930 0				96
02	57400 X	43088	-0-	-14312	-0-	8723 9	7220 9	N	6564	6564 0				96
03	63550 X	41112	-0-	-22438	-0-	35868 2	6602 9	N	6002	6002 0				96
04	61500 X	42676	-0-	-18824	-0-	34510 2	6542 9	N	5947	5947 0				96
05	41906 X	41906	-0-	-0-	-0-	36134 2	6261 9	N	5692	5692 0				96
06	38784 X	38784	-0-	-0-	-0-	35645 2	5570 9	N	5064	5064 0				96
07	37662 X	37662	-0-	-0-	-0-	33214 2	32326 2	N	4842	4842 0				96
08	36186 X	36186	-0-	-0-	-0-	10 1	31139 2	N	4249	4249 0				96
09	34020 X	32707	-0-	-1313	-0-	5326 9	28416 2	N	3646	3646 0				96
10	35154 X	31474	-0-	-3680	-0-	373 1	27488 2	N	3353	2955 0	375 1			119
11	34020 X	28784	-0-	-5236	-0-	4674 9	25199 2	N	3009	3009 0				119
*12	35154 X	27114	-0-	-8040	-0-	280 1	23786 2	N	2878	2776 0	174 1			47
						4011 9								
						298 1								
						3688 9								
						275 1								
						3310 9								
						162 1								
						3166 9								

TOTAL GAS PROD: 452,397

TOTAL CONDENSATE PROD: 59,176

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1722

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																
BAKER FAMILY TRUST																
WELL #: 4																
RRCID -> 271610																
COMPL. DATE 03/02/2015																
TOTAL DEPTH 12602																
PERF.12451 - 17735																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	109058	X	68077	-0-	-40981	-0-	73	1	63215	2	N	4354	4210	0	193	
							4789	9								
02	98504	X	73517	-0-	-24987	-0-	14	1	68473	2	N	4573	4280	0	311	
							5030	9								
03	98053	X	46732	-0-	-51321	-0-	84	1	43767	2	N	2619	2619	0	311	
							2881	9								
04	94890	X	65225	-0-	-29665	-0-	61735	2	3490	9	N	3173	2590	0	171	
05	76260	X	39988	-0-	-36272	-0-	26	1	36585	2	N	3070	2475	0	210	
							3377	9								
06	73800	X	49818	-0-	-23982	-0-	134	1	47126	2	N	2325	1968	0	192	
							2558	9								
07	76260	X	51067	-0-	-25193	-0-	58	1	48605	2	N	2185	2185	0	192	
							2404	9								
08	67394	X	48655	-0-	-18739	-0-	46336	2	2319	9	N	2108	2108	0	192	
09	65220	X	47740	-0-	-17480	-0-	45512	2	2228	9	N	2025	2025	0	192	
10	51491	X	48027	-0-	-3464	-0-	45818	2	2209	9	N	2008	1683	0	334	
11	49830	X	43715	-0-	-6115	-0-	143	1	41713	2	N	1690	1660	0	190	
							1859	9								
*12	51057	X	42457	-0-	-8600	-0-	1	1	40690	2	N	1605	1605	0	190	
							1766	9								
TOTAL GAS PROD:			625,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			31,735							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2																
RRCID -> 271846																
COMPL. DATE 09/25/2014																
TOTAL DEPTH 12824																
PERF.13362 - 17930																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	54746	X	36013	-0-	-18733	-0-	619	1	32746	2	N	2407	2613	1	102	
							2648	9								
02	45584	X	30260	-0-	-15324	-0-	522	1	26933	2	N	2550	2411	1	241	
							2805	9								
03	50468	X	30342	-0-	-20126	-0-	647	1	27249	2	N	2224	2220	1	245	
							2446	9								
04	43530	X	26280	-0-	-17250	-0-	541	1	23640	2	N	1908	2034	1	119	
							2099	9								
05	30132	X	23878	-0-	-6254	-0-	464	1	21347	2	N	1879	1834	1	164	
							2067	9								
06	29160	X	19728	-0-	-9432	-0-	361	1	17637	2	N	1573	1613	1	124	
							1730	9								
07	30132	X	18750	-0-	-11382	-0-	389	1	16514	2	N	1679	1617	1	186	
							1847	9								
08	30132	X	17429	-0-	-12703	-0-	391	1	15489	2	N	1408	1458	1	136	
							1549	9								
09	26280	X	17672	-0-	-8608	-0-	188	1	16103	2	N	1255	1253	1	138	
							1381	9								
10	23870	X	18248	-0-	-5622	-0-	224	1	16382	2	N	1493	1456	1	175	
							1642	9								
11	19740	X	16378	-0-	-3362	-0-	268	1	14618	2	N	1356	1285	1	246	
							1492	9								
*12	18755	X	16169	-0-	-2586	-0-	123	1	14524	2	N	1384	1472	1	158	
							1522	9								
TOTAL GAS PROD:			271,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,116							

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1723

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	49568 X	49568	-0-	-0-	-0-	918	1	46183	2	N	2243	2174	1	487
02	46088 X	41990	-0-	-4098	-0-	2467	9	831	1	N	1673	1945	1	215
03	51026 X	44550	-0-	-6476	-0-	1840	9	818	1	N	2294	1816	1	693
04	49380 X	40013	-0-	-9367	-0-	2523	9	737	1	N	1561	1806	1	448
05	44671 X	37598	-0-	-7073	-0-	1717	9	635	1	N	1361	1642	1	167
06	43230 X	34113	-0-	-9117	-0-	1497	9	749	1	N	1398	1294	1	271
07	44671 X	33511	-0-	-11160	-0-	1538	9	717	1	N	1171	1108	1	334
08	44547 X	34282	-0-	-10265	-0-	1288	9	751	1	N	1403	1468	1	269
09	40020 X	30546	-0-	-9474	-0-	1543	9	612	1	N	1371	1286	1	354
10	37603 X	30941	-0-	-6662	-0-	1508	9	870	1	N	1375	1486	1	243
11	34110 X	28796	-0-	-5314	-0-	819	1	1513	9	N	948	934	1	257
*12	34286 X	29111	-0-	-5175	-0-	1043	9	795	1	N	1076	1113	1	220
						1184	9							

TOTAL GAS PROD: 435,019

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,874

ESKEW EAST														
WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
01	57623 X	57623	-0-	-0-	-0-	24	1	53413	2	N	3805	3805	0	269
02	50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	4186	9	8	1	N	3834	3834	0	269
03	54063 X	54063	-0-	-0-	-0-	4217	9	50860	2	N	2912	2912	0	269
04	71562 X	71562	-0-	-0-	-0-	67386	2	4176	9	N	3796	2781	0	744
05	73393 X	73393	-0-	-0-	-0-	69319	2	4074	9	N	3704	3514	0	204
06	70304 X	70304	-0-	-0-	-0-	66248	2	4056	9	N	3687	3475	0	232
07	67036 X	67036	-0-	-0-	-0-	63179	2	3857	9	N	3506	3506	0	232
08	64170 X	62647	-0-	-1523	-0-	59074	2	3573	9	N	3248	3106	0	192
09	62100 X	55764	-0-	-6336	-0-	52495	2	3269	9	N	2972	2361	0	431
10	64170 X	50651	-0-	-13519	-0-	47847	2	2804	9	N	2549	2336	0	270
11	62100 X	43539	-0-	-18561	-0-	40888	2	2651	9	N	2410	2410	0	270
*12	64170 X	41529	-0-	-22641	-0-	38820	2	2709	9	N	2463	2319	0	232

TOTAL GAS PROD: 698,401

TOTAL CONDENSATE PROD: 38,886

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO				LP//CONT.//	109333														
KOERNER UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 272134				COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	95697 X	56868	-0-	-38829	-0-		53793	2	3075	9	N	2795	2935	1			111		
02	77364 X	49571	-0-	-27793	-0-		27	1	46709	2	N	2577	2369	1			319		
							2835	9											
03	72478 X	52952	-0-	-19526	-0-		20	1	50645	2	N	2079	1972	1			426		
							2287	9											
04	70140 X	50280	-0-	-19860	-0-		48298	2	1982	9	N	1802	1993	1			235		
05	52142 X	44617	-0-	-7525	-0-		2	1	42211	2	N	2185	2226	1			194		
							2404	9											
06	50460 X	34731	-0-	-15729	-0-		33481	2	1250	9	N	1136	1258	1			72		
07	52142 X	19182	-0-	-32960	-0-		1	1	17465	2	N	1560	1475	1			157		
							1716	9											
08	52142 X	36182	-0-	-15960	-0-		34845	2	1337	9	N	1215	1295	1			77		
09	50280 X	31193	-0-	-19087	-0-		30184	2	1009	9	N	917	730	1			264		
10	44609 X	30693	-0-	-13916	-0-		29594	2	1099	9	N	999	1129	1			134		
11	35010 X	27274	-0-	-7736	-0-		26674	2	600	9	N	545	541	1			138		
*12	36177 X	26797	-0-	-9380	-0-		25781	2	1016	9	N	924	916	1			146		

TOTAL GAS PROD: 460,340

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,734

MARLENE OLSON				WELL #:	3	RRCID -> 272136	COMPL. DATE 03/22/2014				TOTAL	DEPTH 12287	PERF.12768	- 20275	
01	32581	X	8546	-0-	-24035	-0-	26 1139	1 9	7381	2	N	1035	1035	0	325
02	39387	X	39387	-0-	-0-	-0-	92 8439	1 9	30856	2	N	7672	7672	0	325
03	39979	X	39979	-0-	-0-	-0-	109 7477	1 9	32393	2	N	6797	6797	0	325
04	52640	X	52640	-0-	-0-	-0-	150 7928	1 9	44562	2	N	7207	5943	0	902 1 687
05	37955	X	37955	-0-	-0-	-0-	87 5823	1 9	32045	2	N	5294	4553	0	1270 1 158
06	35250	X	142	-0-	-35108	-0-	142 163	2 1			N	-0-			158
07	36425	X	35758	-0-	-667	-0-	5144 248	9 1	30451	2	N	4676	3551	0	1097 1 186
08	42502	X	42502	-0-	-0-	-0-	5522 222	9 1	36732	2	N	5020	5020	0	186
09	35250	X	35210	-0-	-40	-0-	4436 269	9 1	30552	2	N	4033	4033	0	186
10	36425	X	32769	-0-	-3656	-0-	4041 271	9 1	28459	2	N	3674	3119	0	552 1 189
11	35250	X	20550	-0-	-14700	-0-	2388 510	9 1	17891	2	N	2171	2171	0	189
*12	36425	X	29730	-0-	-6695	-0-	3281	9	25939	2	N	2983	2983	0	189

TOTAL GAS PROD: 375,168

TOTAL CONDENSATE PROD: 50,562

TAYLOR FARMS, INC.				WELL #:	2	RRCID -> 272307	COMPL. DATE 09/14/2014				TOTAL DEPTH 12484				PERF.12647 - 17911			
01	64077	X	31644	-0-	-32433	-0-	313 9604	1	21727	2	N	8731	8439	0	374	1	86	
02	46124	X	46124	-0-	-0-	-0-	459 13286	1	32379	2	N	12078	12078	0			86	
03	43679	X	33995	-0-	-9684	-0-	383 8965	1	24647	2	N	8150	7958	0	185	1	93	
04	42270	X	26290	-0-	-15980	-0-	347 6878	1	19065	2	N	6253	6253	0			93	
05	32550	X	23269	-0-	-9281	-0-	318 5902	1	17049	2	N	5365	5365	0			93	
06	31500	X	19092	-0-	-12408	-0-	73 4732	1	14287	2	N	4302	4302	0			93	
07	32550	X	17314	-0-	-15236	-0-	21 4135	1	13158	2	N	3759	3759	0			93	
08	32550	X	15531	-0-	-17019	-0-	87 3593	1	11851	2	N	3266	3149	0	185	1	25	
09	26280	X	13468	-0-	-12812	-0-	19 3090	1	10359	2	N	2809	2809	0			25	
10	23281	X	12644	-0-	-10637	-0-	72 2813	1	9759	2	N	2557	2147	0	369	1	66	
11	19080	X	10594	-0-	-8486	-0-	17 2735	1	7842	2	N	2486	2314	0	186	1	52	
*12	17329	X	12990	-0-	-4339	-0-	10351	2	2639	9	N	2399	2399	0			52	
TOTAL GAS PROD:			262,955		TOTAL CONDENSATE PROD:			62,155										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO		LP//CONT.//		109333		RRCID -> 272316		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794						
SCHULTE		WELL #:		2														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	35154 X	34172	-0-	-982	-0-			216 7502	1 9	26454	2	N	6820	6820	0			44
02	31752 X	30212	-0-	-1540	-0-			136 6684	1 9	23392	2	N	6076	6076	0			44
03	35154 X	29751	-0-	-5403	-0-			112 6383	1 9	23256	2	N	5803	5803	0			44
04	34020 X	28353	-0-	-5667	-0-			120 5971	1 9	22262	2	N	5428	3460	0	1656	1	356
05	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-			303 5139	1 9	25587	2	N	4672	2415	0	2531	1	82
06	27642 X	27642	-0-	-0-	-0-			106 4593	1 9	22943	2	N	4175	4175	0			82
07	28117 X	22976	-0-	-5141	-0-			59 4077	1 9	18840	2	N	3706	1281	0	2412	1	95
08	28117 X	20573	-0-	-7544	-0-			273 3895	1 9	16405	2	N	3541	3509	1			127
09	26970 X	18962	-0-	-8008	-0-			323 3675	1 9	14964	2	N	3341	3325	1			143
10	28117 X	18438	-0-	-9679	-0-			377 3585	1 9	14476	2	N	3259	3315	1			87
11	27210 X	17194	-0-	-10016	-0-			373 3413	1 9	13408	2	N	3103	1988	0	1107	1	95
*12	22971 X	16076	-0-	-6895	-0-			101 3236	1 9	12739	2	N	2942	2877	0			160
TOTAL GAS PROD:		295,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		52,866										

DOBIE RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 272371	COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 12864	PERF.13232	- 19457			
01	65829	X	65829	-0-	-0-	-0-	489	1	55539	2	N	8910	8745	1	281
02	57725	X	57725	-0-	-0-	-0-	9801	9	48543	2	N	7957	7440	1	798
							429	1							
03	67856	X	67856	-0-	-0-	-0-	8753	9	57740	2	N	8760	9211	1	347
							480	1							
04	63720	X	61747	-0-	-1973	-0-	9636	9	52659	2	N	7788	7875	1	260
							521	1							
05	59125	X	59125	-0-	-0-	-0-	8567	9	49690	2	N	8050	7863	1	447
							580	1							
06	66182	X	66182	-0-	-0-	-0-	8855	9	56990	2	N	7896	8097	1	246
							506	1							
07	65724	X	65724	-0-	-0-	-0-	8686	9	56625	2	N	7818	7756	1	308
							499	1							
08	59013	X	59013	-0-	-0-	-0-	8600	9	50509	2	N	7287	7342	1	253
							488	1							
09	54150	X	23719	-0-	-30431	-0-	8016	9	19728	2	N	3305	3114	1	444
							355	1							
*10	55955	X	36422	-0-	-19533	-0-	3636	9	31167	2	N	4421	4573	1	292
							392	1							
11	54150	X	33878	-0-	-20272	-0-	4863	9	28401	2	N	4722	4803	1	211
							283	1							
*12	55955	X	40159	-0-	-15796	-0-	5194	9	34003	2	N	5233	5110	1	334
							400	1							
							5756	9							
TOTAL GAS PROD:			637,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			82,147						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93682 X	83134	-0-	-10548	-0-	215	1	77800	2	N	4654	4654	0	68
02	84616 X	63910	-0-	-20706	-0-	5119	9	59661	2	N	3662	3661	0	69
03	90954 X	63736	-0-	-27218	-0-	221	1	59586	2	N	3612	3612	0	69
04	80610 X	62610	-0-	-18000	-0-	4028	9	58799	2	N	3355	3355	0	69
05	66805 X	58256	-0-	-8549	-0-	177	1	54802	2	N	3121	3121	0	69
06	64650 X	54191	-0-	-10459	-0-	3973	9	51131	2	N	2766	2766	0	69
07	66805 X	57475	-0-	-9330	-0-	120	1	54404	2	N	2764	2764	0	69
08	64697 X	53217	-0-	-11480	-0-	3691	9	50457	2	N	2417	2417	0	69
09	62610 X	45367	-0-	-17243	-0-	21	1	42532	2	N	2413	2128	0	183 1 171
10	58249 X	43334	-0-	-14915	-0-	3433	9	41042	2	N	2043	1868	0	184 1 162
11	55620 X	39087	-0-	-16533	-0-	17	1	36763	2	N	1958	1697	0	367 1 56
*12	57474 X	39790	-0-	-17684	-0-	3043	9	37497	2	N	2047	1912	0	167 1 24
TOTAL GAS PROD: 664,107						TOTAL CONDENSATE PROD: 34,812								

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838														
01	75640 X	48990	-0-	-26650	-0-	315	1	43297	2	N	4889	4889	0	25
02	61320 X	41024	-0-	-20296	-0-	5378	9	35875	2	N	4137	3900	0	189 1 73
03	63085 X	39669	-0-	-23416	-0-	598	1	34814	2	N	3850	3850	0	73
04	53700 X	37496	-0-	-16204	-0-	4551	9	33322	2	N	3611	3611	0	73
05	39990 X	33744	-0-	-6246	-0-	620	1	30056	2	N	3244	3244	0	73
06	38700 X	28777	-0-	-9923	-0-	4235	9	25829	2	N	2596	2596	0	73
07	39990 X	33241	-0-	-6749	-0-	202	1	30390	2	N	2338	2338	0	73
08	39680 X	31247	-0-	-8433	-0-	3972	9	28507	2	N	2220	2220	0	73
09	37500 X	28864	-0-	-8636	-0-	120	1	26516	2	N	2046	2046	0	73
10	33759 X	27663	-0-	-6096	-0-	3568	9	25441	2	N	1992	1402	0	550 1 113
11	32160 X	17851	-0-	-14309	-0-	92	1	16478	2	N	1246	1156	0	178 1 25
*12	33232 X	27538	-0-	-5694	-0-	2856	9	2085	9	N	1895	1895	0	25
TOTAL GAS PROD: 396,104						TOTAL CONDENSATE PROD: 34,064								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	109957 X	34087	-0-	-75870	-0-		130	1	33250	2	N	643	643 0	122
02	106764 X	7389	-0-	-99375	-0-		707	9						
03	118203 X	277	-0-	-117926	-0-		83	1	7162	2	N	131	15 0	46
04	114390 X	-0-	-0-	-114390	-0-		144	9						
05	27652 X	45	-0-	-27607	-0-		277	2						
06	26760 X	-0-	-0-	-26760	-0-		1	1	44	2	N	-0-		46
07	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-						N	-0-		46
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		46
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		46
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		46
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
*12	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-		345	1	23878	2	N	465	121 0	25
							512	9						

TOTAL GAS PROD:

66,533

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,239

ARNOLD UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
01	106950 X	101967	-0-	-4983	-0-		365	1	95105	2	N	5906	5514 0	147
02	102816 X	92549	-0-	-10267	-0-		6497	9						
03	113832 X	99631	-0-	-14201	-0-		535	1	86436	2	N	5071	4834 0	35
04	110160 X	94273	-0-	-15887	-0-		5578	9						
05	97278 X	72877	-0-	-24401	-0-		513	1	93172	2	N	5405	5405 0	35
06	94804 X	94804	-0-	-0-	-0-		5946	9						
07	97814 X	97814	-0-	-0-	-0-		439	1	88629	2	N	4732	4732 0	35
08	97278 X	74023	-0-	-23255	-0-		5205	9						
09	94140 X	88055	-0-	-6085	-0-		337	1	68409	2	N	3755	3221 0	20
10	97278 X	86283	-0-	-10995	-0-		4131	9						
11	94140 X	62873	-0-	-31267	-0-		464	1	88985	2	N	4868	4505 0	24
*12	97278 X	79740	-0-	-17538	-0-		5355	9						
							622	1	91915	2	N	4797	4797 0	24
							5277	9						
							573	1	69225	2	N	3841	3643 0	34
							4225	9						
							433	1	82808	2	N	4376	4376 0	34
							4814	9						
							413	1	81239	2	N	4210	3525 0	161
							4631	9						
							276	1	59022	2	N	3250	3214 0	23
							3575	9						
							460	1	74880	2	N	4000	4000 0	23
							4400	9						

TOTAL GAS PROD:

1,044,889

TOTAL CONDENSATE PROD:

54,211

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333	RRCID -> 273131		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 11727		PERF.11697 - 17349				
MORRILL UNIT A		WELL #:		1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12896 X	5226	-0-	-7670	-0-	467 1	4024 2	N			668	899 1			151
02	11648 X	9909	-0-	-1739	-0-	735 9									
03	12276 X	11968	-0-	-308	-0-	463 1	8199 2	N			1130	1095 1			186
04	11880 X	9121	-0-	-2759	-0-	4 4	1243 9								
05	12276 X	8112	-0-	-4164	-0-	510 1	10282 2	N			1069	1113 1			142
06	11580 X	6926	-0-	-4654	-0-	1176 9									
07	11966 X	6485	-0-	-5481	-0-	468 1	7836 2	N			743	729 1			156
08	11966 X	5939	-0-	-6027	-0-	817 9									
09	9120 X	5459	-0-	-3661	-0-	489 1	6565 2	N			962	938 1			180
10	8122 X	5397	-0-	-2725	-0-	1058 9									
11	6930 X	4522	-0-	-2408	-0-	545 1	5634 2	N			655	733 1			102
*12	6479 X	4251	-0-	-2228	-0-	26 4	721 9								
						584 1	5083 2	N			732	738 1			96
						13 4	805 9								
						545 1	4518 2	N			793	740 1			149
						4 4	872 9								
						193 1	4685 2	N			526	566 1			109
						2 4	579 9								
						204 1	4398 2	N			723	729 1			103
						795 9									
						240 1	3713 2	N			517	530 1			90
						569 9									
						215 1	3627 2	N			372	374 1			88
						409 9									

TOTAL GAS PROD: 83,315

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,890

MORRILL UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 273135	COMPL.	DATE 11/04/2013	TOTAL	DEPTH 11671	PERF.11777	- 17606
01	22010 X	1771	-0-	-20239	-0-	215 1	1006 2	N	480	358 1		340
02	19880 X	11048	-0-	-8832	-0-	22 4	528 9					
03	22010 X	15983	-0-	-6027	-0-	272 1	9025 2	N	1555	1616 1		279
04	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	40 4	1711 9					
05	20770 X	18753	-0-	-2017	-0-	224 1	13927 2	N	1598	1660 1		217
06	15480 X	13887	-0-	-1593	-0-	74 4	1758 9					
07	22506 X	12140	-0-	-10366	-0-	266 1	24800 2	N	2033	1802 1		448
08	22506 X	10862	-0-	-11644	-0-	99 4	2236 9					
09	21780 X	9861	-0-	-11919	-0-	315 1	16897 2	N	1378	1655 1		171
10	18755 X	9504	-0-	-9251	-0-	25 4	1516 9					
11	13890 X	7331	-0-	-6559	-0-	360 1	12302 2	N	1111	1107 1		175
*12	12152 X	8010	-0-	-4142	-0-	3 4	1222 9					
						306 1	10540 2	N	1176	1091 1		260
						1294 9	9636 2	N	894	930 1		224
						243 1	8752 2	N	903	918 1		209
						983 9	8246 2	N	1057	920 1		346
						116 1	6468 2	N	601	728 1		219
						993 9	6613 9					
						95 1	6613 2	N	1002	933 1		288
						1163 9	1102 9					
						202 1						
						661 9						
						204 1						
						91 4						

TOTAL GAS PROD: 146,551

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,788

PAGE: 1730

WOLFF UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 273491	COMPL. DATE 01/02/2015			TOTAL	DEPTH 12969	PERF. 13163	- 19591				
01	94364	X	59007	-0-	-35357	-0-	295	1	57086	2	N	1478	1312	0	162	1	31
02	82908	X	51626	-0-	-31282	-0-	1626	9	50249	2	N	1022	1022	0			31
03	90210	X	56665	-0-	-33545	-0-	253	1	55110	2	N	1225	1027	0	180	1	49
04	81690	X	49401	-0-	-32289	-0-	1124	9	48098	2	N	1011	1011	0			49
05	63271	X	49270	-0-	-14001	-0-	207	1	47763	2	N	1240	742	0	520	1	27
06	57090	X	46484	-0-	-10606	-0-	1348	9	45118	2	N	1058	750	0	186	1	149
07	57164	X	46881	-0-	-10283	-0-	191	1	45940	2	N	619	578	0	167	1	23
08	56668	X	55383	-0-	-1285	-0-	1112	9	54667	2	N	529	529	0			23
09	49986	X	49986	-0-	-0-	-0-	143	1	557	9	N	506	506	0			23
10	49259	X	31009	-0-	-18250	-0-	1364	9	30506	2	N	412	164	0	180	1	91
11	53610	X	42084	-0-	-11526	-0-	202	1	41354	2	N	482	369	0	180	1	24
*12	55397	X	41034	-0-	-14363	-0-	1164	9	40416	2	N	522	156	0	363	1	27
							260	1									
							681	9									
							134	1									
							582	9									
							49429	2									
							50	1									
							453	9									
							200	1									
							530	9									
							44	1									
							574	9									
TOTAL GAS PROD:			578,830		TOTAL CONDENSATE PROD:			10,104									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 273530		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11721 - 17503				
MORRILL UNIT C		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22103 X	16965	-0-	-5138	-0-	266 1	13418 2	838 4	2443 9	N	2221	2311 1				272
02	19376 X	16394	-0-	-2982	-0-	396 1	12643 2	422 4	2933 9	N	2666	2343 1				595
03	20274 X	15783	-0-	-4491	-0-	385 1	12512 2	377 4	2509 9	N	2281	2551 1				325
04	17370 X	13871	-0-	-3499	-0-	214 1	10888 2	84 4	2685 9	N	2441	2360 1				406
05	13888 X	12590	-0-	-1298	-0-	386 1	10199 2	87 4	1918 9	N	1744	1992 1				158
06	13440 X	11581	-0-	-1859	-0-	457 1	8995 2	16 4	2113 9	N	1921	1842 1				237
07	13888 X	10785	-0-	-3103	-0-	543 1	8070 2	45 4	2127 9	N	1934	2015 1				156
08	13888 X	10147	-0-	-3741	-0-	445 1	7654 2	106 4	1942 9	N	1765	1660 1				261
09	13440 X	9030	-0-	-4410	-0-	158 1	7188 2	20 4	1664 9	N	1513	1644 1				130
10	12586 X	8505	-0-	-4081	-0-	59 1	6681 2	177 4	1588 9	N	1444	1464 1				110
11	11580 X	7843	-0-	-3737	-0-	94 1	5981 2	252 4	1516 9	N	1378	1287 1				201
*12	10788 X	7491	-0-	-3297	-0-	131 1	5874 2	127 4	1359 9	N	1235	1291 1				145
TOTAL GAS PROD:		140,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,543								

KENNEDY				WELL #:	2	RRCID -> 275592	COMPL. DATE 07/05/2015			TOTAL	DEPTH 12442	PERF.12777 - 17911				
01	120507 X	120507	-0-	-0-	-0-	394 20290	1 9	99823	2	N	18445	18445	0		44	
02	99745 X	99745	-0-	-0-	-0-	335 16624	1 9	82786	2	N	15113	15113	0		44	
03	101306 X	101306	-0-	-0-	-0-	335 16936	1 9	84035	2	N	15396	15396	0		44	
04	95691 X	95691	-0-	-0-	-0-	284 15527	1 9	79880	2	N	14115	14115	0		44	
05	90957 X	90957	-0-	-0-	-0-	184 13745	1 9	77028	2	N	12495	12495	0		44	
06	84675 X	84675	-0-	-0-	-0-	123 13314	1 9	71238	2	N	12104	12104	0		44	
07	84506 X	75393	-0-	-9113	-0-	134 10795	1 9	64464	2	N	9814	9814	0		44	
08	84506 X	83379	-0-	-1127	-0-	234 11789	1 9	71356	2	N	10717	10433	0	186	1	142
09	81780 X	72119	-0-	-9661	-0-	238 9823	1 9	62058	2	N	8930	8832	0	182	1	58
10	84506 X	66797	-0-	-17709	-0-	432 8821	1 9	57544	2	N	8019	6614	0	1283	1	180
11	81780 X	62363	-0-	-19417	-0-	367 8030	1 9	53966	2	N	7300	7282	0	173	1	25
*12	83390 X	59295	-0-	-24095	-0-	234 7351	1 9	51710	2	N	6683	6683	0			25
TOTAL GAS PROD:		1,012,227				TOTAL CONDENSATE PROD:				139,131						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO		LP//CONT.//		109333	RRCID -> 275593		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL	DEPTH 12440	PERF.12561		- 17567						
KENNEDY		WELL #:		3															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	80190 X	80190	-0-	-0-	-0-	-0-	68202	2	11988	9	N	10898	10898	0				122	
02	71111 X	71111	-0-	-0-	-0-	-0-	60430	2	10681	9	N	9710	9710	0				122	
03	70432 X	70226	-0-	-206	-0-	-0-	59844	2	10382	9	N	9438	9438	0				122	
04	68160 X	65376	-0-	-2784	-0-	-0-	55819	2	9557	9	N	8688	8542	0	179	1		89	
05	70432 X	63504	-0-	-6928	-0-	-0-	54495	2	9009	9	N	8190	8190	0				89	
06	68160 X	55071	-0-	-13089	-0-	-0-	47464	2	7607	9	N	6915	6915	0				89	
07	70432 X	46957	-0-	-23475	-0-	-0-	40637	2	6320	9	N	5745	5571	0	181	1		82	
08	70215 X	47194	-0-	-23021	-0-	-0-	40953	2	6241	9	N	5674	5489	0	180	1		87	
09	65370 X	40773	-0-	-24597	-0-	-0-	35562	2	5211	9	N	4737	4737	0				87	
10	63519 X	38051	-0-	-25468	-0-	-0-	33313	2	4738	9	N	4307	3739	0	548	1		107	
11	55080 X	35400	-0-	-19680	-0-	-0-	30888	2	4512	9	N	4102	4002	0	182	1		25	
*12	47182 X	34175	-0-	-13007	-0-	-0-	29879	2	4296	9	N	3905	3905	0				25	
TOTAL GAS PROD:		648,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		82,309											

KENNEDY				WELL #:	4	RRCID -> 275688	COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL	DEPTH	12516	PERF.12692	- 17896	
01	65782	X	37518	-0-	-28264	-0-	14	1	31792	2	N	5193	5193	0		-0-
02	59416	X	27633	-0-	-31783	-0-	5712	9								-0-
03	65782	X	32696	-0-	-33086	-0-	23590	2	4043	9	N	3675	3675	0		-0-
							126	1	28115	2	N	4050	3780	0	179	1
04	63660	X	32453	-0-	-31207	-0-	4455	9								91
							142	1	28012	2	N	3908	3908	0		91
05	44919	X	29793	-0-	-15126	-0-	4299	9								
							239	1	25748	2	N	3460	3460	0		91
06	36300	X	33168	-0-	-3132	-0-	3806	9								
							76	1	29854	2	N	2944	2944	0		91
07	35076	X	35076	-0-	-0-	-0-	3238	9								
							36	1	31720	2	N	3018	2907	0	177	1
08	45664	X	45664	-0-	-0-	-0-	3320	9								25
							129	1	41573	2	N	3602	3602	0		25
09	40948	X	40948	-0-	-0-	-0-	3962	9								
							114	1	37433	2	N	3092	3092	0		25
10	37783	X	37783	-0-	-0-	-0-	3401	9								
							370	1	34288	2	N	2841	2409	0	371	1
11	44190	X	34603	-0-	-9587	-0-	3125	9								86
							104	1	31671	2	N	2571	2452	0	187	1
*12	45663	X	34116	-0-	-11547	-0-	2828	9								18
							2	1	31408	2	N	2460	2460	0		18
							2706	9								
TOTAL GAS PROD:			421,451		TOTAL CONDENSATE PROD:			40,814								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333	RRCID -> 276095		COMPL. DATE 09/06/2015				TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108						
ESKEW EAST		WELL #:		3													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	89714 X	44305	-0-	-45409	-0-		324	1	38603	2	N	4889	4624	0	372	1	64
							5378	9									
02	95424 X	95424	-0-	-0-	-0-		408	1	84543	2	N	9521	9521	0			64
							10473	9									
03	104927 X	104927	-0-	-0-	-0-		314	1	93628	2	N	9986	9840	0	184	1	26
							10985	9									
04	103187 X	103187	-0-	-0-	-0-		179	1	93365	2	N	8766	8766	0			26
							9643	9									
05	95497 X	95497	-0-	-0-	-0-		161	1	86028	2	N	8462	7725	0	731	1	32
							9308	9									
06	88026 X	88026	-0-	-0-	-0-		56	1	79753	2	N	7470	7470	0			32
							8217	9									
07	102888 X	102888	-0-	-0-	-0-		274	1	93254	2	N	8509	8509	0			32
							9360	9									
08	93000 X	93000	-0-	-0-	-0-		123	1	84593	2	N	7531	7531	0			32
							8284	9									
09	86820 X	77195	-0-	-9625	-0-		3	1	70744	2	N	5862	5862	0			32
							6448	9									
10	89714 X	83006	-0-	-6708	-0-		139	1	76221	2	N	6042	4871	0	1112	1	91
							6646	9									
11	86820 X	73109	-0-	-13711	-0-		327	1	66934	2	N	5316	4995	0	359	1	53
							5848	9									
*12	89714 X	77035	-0-	-12679	-0-		367	1	70634	2	N	5485	5262	0	181	1	95
							6034	9									
TOTAL GAS PROD:		1,037,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		87,839									

KENNEDY				WELL #:	5	RRCID -> 276630	COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 12429	PERF.12809 - 17561					
01	44268	X	41120	-0-	-3148	-0-	35486	2	5634	9	N	5122	4883	0	188	1	146
02	39984	X	28357	-0-	-11627	-0-	24450	2	3907	9	N	3552	3552	0			146
03	44268	X	25348	-0-	-18920	-0-	22027	2	3321	9	N	3019	2752	0	358	1	55
04	42840	X	20164	-0-	-22676	-0-	17813	2	2351	9	N	2137	2137	0			55
05	44268	X	17062	-0-	-27206	-0-	15321	2	1741	9	N	1583	1348	0	180	1	110
06	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	21135	2	1711	9	N	1555	1555	0			110
07	31403	X	25020	-0-	-6383	-0-	2	1	23271	2	N	1588	1557	0			141
							1747	9									
08	25358	X	22564	-0-	-2794	-0-	21007	2	1557	9	N	1415	1328	0	188	1	40
09	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	28331	2	2134	9	N	1940	1765	0	180	1	35
10	30866	X	30866	-0-	-0-	-0-	147	1	28626	2	N	1903	1179	0	725	1	34
							2093	9									
11	24210	X	23768	-0-	-442	-0-	22226	2	1542	9	N	1402	1087	0	320	1	29
*12	30752	X	25967	-0-	-4785	-0-	24207	2	1760	9	N	1600	1208	0	363	1	58
TOTAL GAS PROD:			313,547		TOTAL CONDENSATE PROD:			26,816									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
KOERNER UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 276631		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 13279		PERF.13664 - 17983					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	117149 X	102506	-0-	-14643	-0-		6	1	99000	2	N	3182	3099	1			211
							3500	9									
02	105812 X	86753	-0-	-19059	-0-		16	1	83990	2	N	2497	2595	1			113
							2747	9									
03	117149 X	87599	-0-	-29550	-0-		1	1	84958	2	N	2400	2407	1			106
							2640	9									
04	113370 X	76200	-0-	-37170	-0-		73974	2	2226	9	N	2024	2028	1			102
05	117149 X	72425	-0-	-44724	-0-		70183	2	2242	9	N	2038	2032	1			108
06	63009 X	63009	-0-	-0-	-0-		61382	2	1627	9	N	1479	1474	1			113
07	96038 X	59706	-0-	-36332	-0-		58154	2	1552	9	N	1411	1272	1			252
08	87606 X	55399	-0-	-32207	-0-		53708	2	1691	9	N	1537	1637	1			152
09	76200 X	55237	-0-	-20963	-0-		46	1	53750	2	N	1310	1079	1			383
							1441	9									
10	72416 X	58308	-0-	-14108	-0-		57103	2	1205	9	N	1095	1289	1			189
11	63000 X	46596	-0-	-16404	-0-		13	1	45248	2	N	1214	1291	1			112
							1335	9									
*12	59706 X	52773	-0-	-6933	-0-		1	1	51734	2	N	944	931	1			125
							1038	9									

TOTAL GAS PROD: 816,511

TOTAL CONDENSATE PROD: 21,131

KENNEDY				WELL #:	6	RRCID -> 276670	COMPL. DATE 07/09/2015				TOTAL	DEPTH	12355	PERF.12898 - 17713		
01	77238 X	77238	-0-	-0-	-0-	969	1	61168	2	N	13728	13728	0			23
02	74568 X	74568	-0-	-0-	-0-	15101	9	59783	2	N	12662	12662	0			23
03	72971 X	72971	-0-	-0-	-0-	857	1	58702	2	N	12194	11997	0	184	1	36
04	77638 X	77638	-0-	-0-	-0-	13928	9	63410	2	N	12172	12172	0			36
05	74787 X	74787	-0-	-0-	-0-	856	1	60781	2	N	12062	11797	0	188	1	113
06	65852 X	65852	-0-	-0-	-0-	13413	9	53836	2	N	10356	10247	0	184	1	38
07	68173 X	68173	-0-	-0-	-0-	839	1	56195	2	N	10382	10382	0			38
08	64614 X	64614	-0-	-0-	-0-	13389	9	53924	2	N	9201	9201	0			38
09	63153 X	63153	-0-	-0-	-0-	738	1	53043	2	N	8656	8467	0	187	1	40
10	59932 X	59932	-0-	-0-	-0-	13268	9	50478	2	N	8029	7053	0	929	1	87
11	57985 X	57985	-0-	-0-	-0-	624	1	49161	2	N	7438	7438	0			87
*12	58218 X	58184	-0-	-34	-0-	11392	9	49667	2	N	7177	7177	0			87
						558	1									
						11420	9									
						569	1									
						10121	9									
						588	1									
						9522	9									
						622	1									
						8832	9									
						642	1									
						8182	9									
						622	1									
						7895	9									

TOTAL GAS PROD: 815,095

TOTAL CONDENSATE PROD: 124,057

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO		LP//CONT.//		109333		RRCID -> 276762		COMPL. DATE 09/16/2015				TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720						
ESKEW EAST		WELL #:		4														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	123675 X	51684	-0-	-71991		-0-		443	1	46323	2	N	4471	4249	0	186	1	36
02	103684 X	81473	-0-	-22211		-0-		4918	1	74011	2	N	6195	6195	0			36
03	114793 X	103206	-0-	-11587		-0-		647	1	94457	2	N	7251	7085	0	159	1	43
04	118711 X	118711	-0-	-0-		-0-		6815	1	109695	2	N	7554	7386	0	185	1	26
05	116386 X	116386	-0-	-0-		-0-		773	1	107884	2	N	7329	7329	0			26
06	111090 X	110948	-0-	-142		-0-		7976	1	103174	2	N	6725	6725	0			26
07	115131 X	115131	-0-	-0-		-0-		707	1	107385	2	N	6749	6749	0			26
08	114793 X	87457	-0-	-27336		-0-		8309	1	81633	2	N	5186	4609	0	548	1	55
09	111090 X	43461	-0-	-67629		-0-		440	1	40683	2	N	2393	2393	0			55
10	114793 X	96516	-0-	-18277		-0-		8062	1	90187	2	N	5095	4029	0	1091	1	30
11	111090 X	79903	-0-	-31187		-0-		376	1	74741	2	N	4163	4163	0			30
*12	114793 X	77213	-0-	-37580		-0-		7398	1	72228	2	N	3766	3766	0			30
								322	1									
								7424	1									
								119	1									
								5705	1									
								146	1									
								2632	1									
								724	1									
								5605	1									
								583	1									
								4579	1									
								842	1									
								4143	1									
TOTAL GAS PROD:		1,082,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		66,877										

ESKEW EAST				WELL #:	5	RRCID -> 276763	COMPL. DATE 09/14/2015				TOTAL DEPTH 12603			PERF.12761 - 18068		
01	124238	X	55047	-0-	-69191	-0-	280	1	48981	2	N	5260	5260	0		-0-
02	94220	X	73380	-0-	-20840	-0-	5786	9								-0-
03	104315	X	87998	-0-	-16317	-0-	373	1	65594	2	N	6739	6739	0		-0-
04	100950	X	79717	-0-	-21233	-0-	7413	9								
05	104315	X	71802	-0-	-32513	-0-	202	1	79089	2	N	7915	7707	0	184	1
06	100950	X	66162	-0-	-34788	-0-	8707	9								24
07	88009	X	64410	-0-	-23599	-0-	72253	2	7464	9	N	6785	6785	0		24
08	88009	X	57218	-0-	-30791	-0-	9	1	64651	2	N	6493	6493	0		24
09	79710	X	30630	-0-	-49080	-0-	7142	9								
10	71796	X	57959	-0-	-13837	-0-	59790	2	6372	9	N	5793	5793	0		24
11	66150	X	50801	-0-	-15349	-0-	58240	2	6170	9	N	5609	5609	0		24
*12	73348	X	73348	-0-	-0-	-0-	1	1	51750	2	N	4970	4770	0	185	1
							5467	9								39
							27982	2	2648	9	N	2407	2407	0		39
							1	1	53219	2	N	4308	3540	0	736	1
							4739	9								71
							1	1	46533	2	N	3879	3747	0	178	1
							4267	9								25
							68205	2	5143	9	N	4675	4675	0		25
TOTAL GAS PROD:			768,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			64,833							

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1736

[illegible]

KAY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 276921	COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 12991	PERF.13639	- 17731			
01	146878	X	128327	-0-	-18551	-0-	789 11281	1 9	116257	2	N	10255	10018	1	340
02	132664	X	92973	-0-	-39691	-0-	739 7195	1 9	85039	2	N	6541	6611	1	270
03	146878	X	90112	-0-	-56766	-0-	800 8044	1 9	81268	2	N	7313	7000	1	583
04	142140	X	77301	-0-	-64839	-0-	743 6402	1 9	70156	2	N	5820	5759	1	644
05	146878	X	69477	-0-	-77401	-0-	737 5572	1 9	63168	2	N	5065	5102	1	607
06	142140	X	68022	-0-	-74118	-0-	699 4723	1 9	62600	2	N	4294	4354	1	547
07	146878	X	59291	-0-	-87587	-0-	507 3986	1 9	54798	2	N	3624	3650	1	521
08	90117	X	62342	-0-	-27775	-0-	602 4169	1 9	57571	2	N	3790	3651	1	660
09	77310	X	53425	-0-	-23885	-0-	540 3280	1 9	49605	2	N	2982	3139	1	503
10	70277	X	51661	-0-	-18616	-0-	495 3144	1 9	48022	2	N	2858	2758	1	603
11	68010	X	45204	-0-	-22806	-0-	508 2640	1 9	42056	2	N	2400	2587	1	416
*12	62341	X	42010	-0-	-20331	-0-	559 2792	1 9	38659	2	N	2538	2412	1	542
TOTAL GAS PROD:			840,145		TOTAL CONDENSATE PROD:			57,480							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	161213 X	55353	-0-	-105860	-0-	1114	1	44742	2	N	8634	8376	0	120
						9497	9							
*02	47600 X	42898	-0-	-4702	-0-	1040	1	34497	2	N	6692	6612	0	24
						7361	9							
*03	52700 X	44227	-0-	-8473	-0-	1069	1	35663	2	N	6814	6814	0	24
						7495	9							
*04	51000 X	39503	-0-	-11497	-0-	917	1	32049	2	N	5943	5943	0	24
						6537	9							
*05	52700 X	35771	-0-	-16929	-0-	766	1	29096	2	N	5372	5372	0	24
						5909	9							
*06	51000 X	31825	-0-	-19175	-0-	642	1	26036	2	N	4679	4679	0	24
						5147	9							
07	52700 X	31285	-0-	-21415	-0-	672	1	25540	2	N	4612	4612	0	24
						5073	9							
08	44237 X	27965	-0-	-16272	-0-	182	1	23458	2	N	3932	3932	0	24
						4325	9							
09	39510 X	31326	-0-	-8184	-0-	35	1	26595	2	N	4269	4269	0	24
						4696	9							
10	35774 X	30094	-0-	-5680	-0-	5	1	25652	2	N	4034	3493	0	25
						4437	9							
11	51000 X	28146	-0-	-22854	-0-	39	1	24053	2	N	3685	3685	0	25
						4054	9							
*12	32364 X	29256	-0-	-3108	-0-	261	1	24992	2	N	3639	3639	0	25
						4003	9							

TOTAL GAS PROD: 427,649

TOTAL CONDENSATE PROD: 62,305

ESKEW EAST														
WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
01	124845 X	50609	-0-	-74236	-0-	57	1	45243	2	N	4826	4339	0	115
						5309	9							
02	95284 X	76580	-0-	-18704	-0-	60	1	68653	2	N	7152	7152	0	115
						7867	9							
03	105493 X	93531	-0-	-11962	-0-	388	1	83735	2	N	8553	8458	0	25
						9408	9							
04	102090 X	89077	-0-	-13013	-0-	838	1	79540	2	N	7908	7908	0	25
						8699	9							
05	105493 X	83146	-0-	-22347	-0-	522	1	73992	2	N	7847	7847	0	25
						8632	9							
06	102090 X	72705	-0-	-29385	-0-	486	1	64676	2	N	6857	6672	0	27
						7543	9							
07	105493 X	66786	-0-	-38707	-0-	546	1	59332	2	N	6280	6280	0	27
						6908	9							
08	93527 X	65022	-0-	-28505	-0-	358	1	57585	2	N	6435	5831	0	271
						7079	9							
09	89070 X	31123	-0-	-57947	-0-	189	1	27947	2	N	2715	2715	0	271
						2987	9							
10	83142 X	59079	-0-	-24063	-0-	606	1	53348	2	N	4659	4238	0	135
						5125	9							
11	72720 X	64291	-0-	-8429	-0-	598	1	58072	2	N	5110	5054	0	23
						5621	9							
*12	71819 X	71819	-0-	-0-	-0-	658	1	65317	2	N	5313	5313	0	23
						5844	9							

TOTAL GAS PROD: 823,768

TOTAL CONDENSATE PROD: 73,655

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 COLVIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 277034 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 12182 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	36787	-0-	36787	36787	27568	2	9219	9	N	8381	8381	0			84
TOTAL GAS PROD:		36,787				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,381						

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF. 12261 - 18442

01	0	64953	-0-	64953	73294	231	1	44887	2	N	18032	17884	0			212
						19835	9									
02	0	58903	-0-	58903	132197	449	1	41583	2	N	15337	15135	0	367	1	47
						16871	9									
03	0	67755	-0-	67755	199952	207	1	48794	2	N	17049	15954	0	1103	1	39
						18754	9									
04	266748 X	66796	-0-	-199952	-0-	18	1	49484	2	N	15722	15547	0	187	1	27
						17294	9									
05	65158 X	65158	-0-	-0-	-0-	42	1	48420	2	N	15178	15178	0			27
						16696	9									
06	61863 X	61863	-0-	-0-	-0-	13	1	46466	2	N	13985	13985	0			27
						15384	9									
07	54777 X	53803	-0-	-974	-0-	2	1	40680	2	N	11928	11444	0	368	1	143
						13121	9									
08	54777 X	46505	-0-	-8272	-0-	228	1	35244	2	N	10030	9695	0	370	1	108
						11033	9									
09	46138 X	46138	-0-	-0-	-0-	156	1	35226	2	N	9778	9778	0			108
						10756	9									
10	56760 X	56760	-0-	-0-	-0-	209	1	43404	2	N	11952	10525	0	1457	1	78
						13147	9									
11	53010 X	52005	-0-	-1005	-0-	46	1	40411	2	N	10498	10379	0	172	1	25
						11548	9									
12	53816 X	50286	-0-	-3530	-0-	186	1	39125	2	N	9977	9615	0	361	1	26
						10975	9									
TOTAL GAS PROD:		690,925				TOTAL CONDENSATE PROD:				159,466						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO				LP//CONT.//	109333	RRCID -> 277533		COMPL. DATE 08/02/2015				TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545				
BURGESS UNIT A				WELL #:	3											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	0	116306	-0-	116306	135327		441 1	86636 2	N		26572	25253 0	1287 1		32	
02	0	69241	-0-	69241	204568		29229 9									
03	0	61925	-0-	61925	266493		373 1	51701 2	N		15606	15606 0			32	
04	320023 X	53530	-0-	-266493	-0-		17167 9									
05	50584 X	50584	-0-	-0-	-0-		242 1	46213 2	N		14064	13505 0	357 1		234	
06	46980 X	46369	-0-	-611	-0-		15470 9									
07	48546 X	41404	-0-	-7142	-0-		40557 2	12973 9	N		11794	11794 0	179 1		55	
08	48546 X	38870	-0-	-9676	-0-		2 1	38616 2	N		10878	10688 0	187 1		58	
09	46980 X	36433	-0-	-10547	-0-		11966 9									
10	48747 X	48747	-0-	-0-	-0-		35613 2	10756 9	N		9778	9778 0			58	
*11	46380 X	45178	-0-	-1202	-0-		2 1	31922 2	N		8618	8228 0	367 1		81	
*12	44890 X	44890	-0-	-0-	-0-		9480 9									
							30333 2	8537 9	N		7761	7603 0	186 1		53	
							139 1	28447 2	N		7134	7134 0			53	
							7847 9									
							12 1	38288 2	N		9497	8305 0	1116 1		129	
							10447 9									
							35606 2	9572 9	N		8702	8621 0	183 1		27	
							136 1	35249 2	N		8641	8271 0	367 1		30	
							9505 9									
TOTAL GAS PROD:		653,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		139,045								

BURGESS UNIT A				WELL #:	4	RRCID -> 277534	COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL	DEPTH 11944	PERF.12172	- 18308			
01	0	68755	-0-	68755	78897	3	1	46843	2	N	19917	19700	0	185	1	32
02	0	65669	-0-	65669	144566	21909	9	47028	2	N	16940	16940	0			32
03	0	69964	-0-	69964	214530	18634	9	51045	2	N	16988	16084	0	899	1	37
04	277214 X	62684	-0-	-214530	-0-	18687	9	45661	2	N	15088	15088	0			37
05	57652 X	57652	-0-	-0-	-0-	426	1	42484	2	N	13387	13204	0	183	1	37
06	57371 X	57371	-0-	-0-	-0-	16597	9	42645	2	N	12941	12766	0	186	1	26
07	54188 X	50176	-0-	-4012	-0-	14726	9	37552	2	N	11006	10423	0	559	1	50
08	54188 X	42761	-0-	-11427	-0-	491	1	32429	2	N	9067	8872	0	182	1	63
09	52440 X	34929	-0-	-17511	-0-	14235	9	26624	2	N	7292	6054	0	1277	1	24
10	54188 X	50989	-0-	-3199	-0-	517	1	38797	2	N	10803	9219	0	1479	1	129
11	52440 X	47838	-0-	-4602	-0-	12107	9	36666	2	N	9913	9847	0	171	1	24
12	50189 X	19818	-0-	-30371	-0-	358	1	14698	2	N	4533	4343	0	183	1	31
TOTAL GAS PROD:		628,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		147,875										

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333	RRCID -> 277535		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL	DEPTH 12464	PERF.12448	- 18022			
TAYLOR FARMS, INC.				WELL #:	5											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	19426	-0-	19426	19426	203	1	14229	2	N	4540	4201	0	180	1	159
03	0	66040	-0-	66040	85466	4994	9	49658	2	N	14445	14362	0	187	1	55
04	147082 X	61616	-0-	-85466	-0-	15890	9	47009	2	N	12872	11238	0	1646	1	43
05	69375 X	69375	-0-	-0-	-0-	14159	9	53326	2	N	14093	14093	0			43
06	56370 X	55321	-0-	-1049	-0-	15502	9	42349	2	N	11354	11354	0			43
07	58249 X	50215	-0-	-8034	-0-	12489	9	38656	2	N	10093	9910	0	183	1	43
08	58249 X	45876	-0-	-12373	-0-	11102	9	35330	2	N	9286	9186	0			143
09	56370 X	43299	-0-	-13071	-0-	10215	9	33605	2	N	8509	8509	0			143
10	58249 X	37843	-0-	-20406	-0-	9360	9	29229	2	N	7380	6505	0	930	1	88
11	55320 X	34314	-0-	-21006	-0-	496	1	26356	2	N	6792	6792	0			88
*12	50220 X	28175	-0-	-22045	-0-	8118	9	21558	2	N	5651	5651	0			88
						487	1									
						7471	9									
						401	1									
						6216	9									
TOTAL GAS PROD:		511,500				TOTAL CONDENSATE PROD:				105,015						

TAYLOR FARMS, INC.				WELL #:	6	RRCID -> 277536	COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL	DEPTH 12346	PERF.12470	- 17753
02	0	24680	-0-	24680	24680	17773	2	6907	9	N	6279	6279	0	-0-
03	0	70524	-0-	70524	95204	3	1	51842	2	N	16981	16981	0	-0-
						18679	9							
04	155546 X	60342	-0-	-95204	-0-	44633	2	15709	9	N	14281	14281	0	-0-
05	56420 X	56312	-0-	-108	-0-	41584	2	14728	9	N	13389	13389	0	-0-
06	54600 X	48263	-0-	-6337	-0-	35693	2	12570	9	N	11427	11427	0	-0-
07	56420 X	42925	-0-	-13495	-0-	31902	2	11023	9	N	10021	10021	0	-0-
08	56420 X	38944	-0-	-17476	-0-	29108	2	9836	9	N	8942	8942	0	-0-
09	54600 X	34485	-0-	-20115	-0-	25930	2	8555	9	N	7777	7777	0	-0-
10	56327 X	31619	-0-	-24708	-0-	23876	2	7743	9	N	7039	6140	0	730 1 169
11	48270 X	27810	-0-	-20460	-0-	21000	2	6810	9	N	6191	6191	0	169
*12	42935 X	22478	-0-	-20457	-0-	20	1	17026	2	N	4938	4904	0	182 1 21
						5432	9							
TOTAL GAS PROD:		458,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		107,265						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B				WELL #:	6	RRCID -> 277539	COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL	DEPTH	12855	PERF.12930	- 18236
03	0	58961	-0-	58961	58961	225	1	47926	2	N	9827	9827	0		-0-
04	0	105416	-0-	105416	164377	10810 334 17622	9 1 9	87460	2	N	16020	16020	0		-0-
05	278900 X	114523	-0-	-164377	-0-	296 18542	1 9	95685	2	N	16856	16856	0		-0-
06	118945 X	118945	-0-	-0-	-0-	315 18482	1 9	100148	2	N	16802	16802	0		-0-
07	104405 X	104405	-0-	-0-	-0-	289 15961	1 9	88155	2	N	14510	14510	0		-0-
08	90892 X	89263	-0-	-1629	-0-	335 13537	1 9	75391	2	N	12306	12306	0		-0-
09	87960 X	67047	-0-	-20913	-0-	280 10163	1 9	56604	2	N	9239	9239	0		-0-
*10	90892 X	74774	-0-	-16118	-0-	361 11077	1 9	63336	2	N	10070	8755	0	1118 1	197
11	87960 X	62052	-0-	-25908	-0-	336 9208	1 9	52508	2	N	8371	8371	0		197
*12	90892 X	64332	-0-	-26560	-0-	389 9288	1 9	54655	2	N	8444	8313	0	186 1	142
TOTAL GAS PROD:		859,718				TOTAL CONDENSATE PROD:				122,445					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0		34544	-0-	34544	34544	193	1	26202	2	N	7408	7408	0
							8149	9						-0-
04	0		96338	-0-	96338	130882	374	1	76873	2	N	17355	17093	0
							19091	9					180	1
05	196148	X	65266	-0-	-130882	-0-	609	1	51238	2	N	12199	12199	0
							13419	9						82
06	92280	X	64768	-0-	-27512	-0-	533	1	51387	2	N	11680	11536	0
							12848	9					179	1
07	95356	X	61891	-0-	-33465	-0-	565	1	49341	2	N	10895	10644	0
							11985	9					188	1
08	95356	X	51234	-0-	-44122	-0-	658	1	40762	2	N	8922	5352	0
							9814	9					3336	1
*09	92280	X	41725	-0-	-50555	-0-	969	1	32673	2	N	7348	3997	0
							8083	9					3298	1
10	66929	X	38707	-0-	-28222	-0-	956	1	31227	2	N	5931	6273	1
							6524	9						55
11	64770	X	37426	-0-	-27344	-0-	961	1	29501	2	N	6331	5594	0
							6964	9					745	1
12	61876	X	34865	-0-	-27011	-0-	544	1	27971	2	N	5773	5773	0
							6350	9						47
TOTAL GAS PROD:			526,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			93,842					

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
03	0		28218	-0-	28218	28218	200	1	20794	2	N	6567	6567	0
							7224	9						-0-
04	0		90810	-0-	90810	119028	589	1	67992	2	N	20208	19957	0
							22229	9					180	1
05	177617	X	58589	-0-	-119028	-0-	308	1	43348	2	N	13575	13575	0
							14933	9						71
06	83310	X	54951	-0-	-28359	-0-	66	1	41401	2	N	12258	12258	0
							13484	9						71
07	86087	X	51506	-0-	-34581	-0-	38368	2	13138	9	N	11944	11587	0
							28870	2	9636	9	N	8760	4325	0
08	86087	X	38506	-0-	-47581	-0-	21826	2	7479	9	N	6799	6636	0
							19030	2	6345	9	N	5768	5344	0
09	83310	X	29305	-0-	-54005	-0-	14049	2	4863	9	N	4421	4421	0
							6	1	12849	2	N	3818	3818	0
10	58590	X	25375	-0-	-33215	-0-	4200	9						94
11	54960	X	18912	-0-	-36048	-0-								94
12	51491	X	17055	-0-	-34436	-0-								94
TOTAL GAS PROD:			413,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			94,118					

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARLENE OLSON				WELL #:	5	RRCID -> 277686	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.12280	- 20487
04	0	42140	-0-	42140	42140	360 9673 9	1 32107 2 N	8794	8443 0	351 1	-0-
05	0	53327	-0-	53327	95467	453 11920 9	1 40954 2 N	10836	10587 0	187 1	62
06	121716 X	26249	-0-	-95467	-0-	526 5668 9	1 20055 2 N	5153	5153 0		62
07	69867 X	69867	-0-	-0-	-0-	742 13984 9	1 55141 2 N	12713	12152 0	539 1	84
08	89678 X	89678	-0-	-0-	-0-	655 17401 9	1 71622 2 N	15819	15175 0	702 1	26
09	87554 X	87554	-0-	-0-	-0-	532 16638 9	1 70384 2 N	15125	15125 0		26
10	86205 X	86205	-0-	-0-	-0-	684 16295 9	1 69226 2 N	14814	13266 0	1550 1	24
11	85984 X	85984	-0-	-0-	-0-	649 15928 9	1 69407 2 N	14480	14480 0		24
*12	80608 X	80608	-0-	-0-	-0-	655 14565 9	1 65388 2 N	13241	12885 0	355 1	25
TOTAL GAS PROD:			621,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			110,975		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO		LP//CONT.//		109333												
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A		WELL #:		5	RRCID -> 277728		COMPL. DATE 01/22/2015				TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	26010	-0-	26010	26010	2	1	19575	2	N	5848	5848	0			-0-
						6433	9									
04	0	85777	-0-	85777	111787	67548	2	18229	9	N	16572	16143	0	365	1	64
05	176372 X	64585	-0-	-111787	-0-	487	1	50302	2	N	12542	12542	0			64
						13796	9									
06	75210 X	64602	-0-	-10608	-0-	770	1	50477	2	N	12141	12141	0			64
						13355	9									
07	77717 X	61106	-0-	-16611	-0-	1009	1	47633	2	N	11331	11049	0	178	1	168
						12464	9									
08	77717 X	51832	-0-	-25885	-0-	700	1	40671	2	N	9510	8299	0	909	1	470
						10461	9									
09	75210 X	41944	-0-	-33266	-0-	617	1	32739	2	N	7807	7784	0	360	1	133
						8588	9									
10	66743 X	38155	-0-	-28588	-0-	561	1	29873	2	N	7019	6694	0	363	1	95
						7721	9									
11	64590 X	32659	-0-	-31931	-0-	440	1	25457	2	N	6147	6147	0			95
						6762	9									
12	61101 X	27927	-0-	-33174	-0-	547	1	21555	2	N	5295	5156	0	185	1	49
						5825	9									
TOTAL GAS PROD:		494,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		94,212								

MARLENE OLSON				WELL #:	6	RRCID -> 277729	COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL	DEPTH 12403	PERF.12151	- 19818
04	0	39761	-0-	39761	39761	52	1	30050	2	N	8781	8781	0	-0-
05	0	41045	-0-	41045	80806	9659	9	31536	2	N	8627	8627	0	-0-
06	106018 X	25212	-0-	-80806	-0-	9490	9	19359	2	N	5312	5312	0	-0-
07	69069 X	69069	-0-	-0-	-0-	5843	9	55278	2	N	12226	11177	0	880 1 169
08	77736 X	77736	-0-	-0-	-0-	13449	9	63472	2	N	12391	11886	0	548 1 126
09	75409 X	75409	-0-	-0-	-0-	13630	9	62233	2	N	11411	11320	0	187 1 30
10	74755 X	74755	-0-	-0-	-0-	12552	9	62181	2	N	10897	9532	0	1276 1 119
11	69706 X	69706	-0-	-0-	-0-	11987	9	58199	2	N	9980	9702	0	351 1 46
*12	75681 X	75681	-0-	-0-	-0-	529	1	63655	2	N	10438	10438	0	46
						10978	9							
						544	1							
						11482	9							
TOTAL GAS PROD:			548,374	TOTAL CONDENSATE PROD:			90,063							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	0	35378	-0-	35378	35378	1	1	26389	2	N	8171	7894	0	186	91
05	0	49692	-0-	49692	85070	8988	9	38047	2	N	10580	10580	0		91
06	109197 X	24127	-0-	-85070	-0-	11638	9	5504	9	N	5004	5004	0		91
07	61366 X	61366	-0-	-0-	-0-	18623	2	13004	9	N	11822	11322	0	542	49
08	82046 X	82046	-0-	-0-	-0-	48362	2	16421	9	N	14928	14329	0	516	132
09	80191 X	80191	-0-	-0-	-0-	65625	2	15318	9	N	13925	13847	0	186	24
10	83273 X	83273	-0-	-0-	-0-	64873	2	15572	9	N	14156	12630	0	1487	63
11	82228 X	82228	-0-	-0-	-0-	67701	2	15029	9	N	13663	13663	0		63
*12	77722 X	77722	-0-	-0-	-0-	67199	2	63652	2	N	12788	12617	0	182	52
						3	1								
						14067	9								

TOTAL GAS PROD: 576,023

TOTAL CONDENSATE PROD: 105,037

COLVIN UNIT B					WELL #:	4	RRCID -> 277739	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH 12271	PERF.16558 - 17768
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBIE RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 278589	COMPL. DATE 09/28/2015				TOTAL DEPTH 12791	PERF.13036 - 18052			
09	0	4045	-0-	4045		20	1	3418	2	N	552	366	1		186
10	97894 X	93849	-0-	-4045	-0-	607	9	80256	2	N	11620	11321	1		485
						811	1								
11	82760 X	82760	-0-	-0-	-0-	12782	9	70968	2	N	9972	9899	1		558
						823	1								
12	80879 X	79506	-0-	-1373	-0-	10969	9	68549	2	N	9137	9336	1		359
						906	1								
						10051	9								

TOTAL GAS PROD: 260,160

TOTAL CONDENSATE PROD: 31,281

COLVIN UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 278936	COMPL. DATE 10/27/2015			TOTAL	DEPTH 12195	PERF. 12192 - 18636			
10	0	7991	-0-	7991	7991	66 2560	1 9	5365	2	N	2327	2327	0		-0-
11	0	73268	-0-	73268	81259	382 20166	1 9	52720	2	N	18333	18333	0		-0-
*12	175843 X	94584	-0-	-81259	-0-	449 22913	1 9	71222	2	N	20830	20497	0	185	148

TOTAL GAS PROD: 175,843

TOTAL CONDENSATE PROD: 41,490

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	30194	X	16199	-0-	-13995	-0-	441 1	12837 3	N	2655	2756 1			180
							2921 9							
02	22204	X	15245	-0-	-6959	-0-	1438 1	11340 3	N	2243	2239 1			184
							2467 9							
03	22010	X	14807	-0-	-7203	-0-	445 1	11701 3	N	2419	2219 1			384
							2661 9							
04	19440	X	16425	-0-	-3015	-0-	464 1	13281 3	N	2436	2681 1			139
							2680 9							
05	17701	X	17059	-0-	-642	-0-	605 1	13863 3	N	2355	2220 1			274
							2591 9							
06	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	670 1	13316 3	N	2218	1941 1			551
							2440 9							
07	17701	X	14784	-0-	-2917	-0-	530 1	12185 3	N	1881	2093 1			339
							2069 9							
08	17701	X	15555	-0-	-2146	-0-	604 1	12732 3	N	2017	1785 1			571
							2219 9							
09	17130	X	13681	-0-	-3449	-0-	590 1	11019 3	N	1884	2021 1			434
							2072 9							
*10	17050	X	13309	-0-	-3741	-0-	652 1	10582 3	N	1886	1869 1			451
							2075 9							
*11	16440	X	11578	-0-	-4862	-0-	603 1	9130 3	N	1677	1894 1			234
							1845 9							
12	15562	X	11881	-0-	-3681	-0-	525 1	9510 3	N	1678	1653 1			259
							1846 9							
TOTAL GAS PROD:			176,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,349					

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591														
01	11501	X	8871	-0-	-2630	-0-	783 1	5769 3	N	2108	2382 1			410
							2319 9							
02	10220	X	5817	-0-	-4403	-0-	730 1	3686 3	N	1274	1446 1			238
							1401 9							
03	11315	X	192	-0-	-11123	-0-	3 1	189 9	N	172				410
04	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	356 1	7911 3	N	2627	2825 1			212
							2890 9							
05	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	775 1	6296 3	N	2117	2021 1			308
							2329 9							
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	540 1	5792 3	N	1805	1788 1			325
							1986 9							
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	452 1	5953 3	N	1538	1655 1			208
							1692 9							
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	600 1	5519 3	N	1392	1217 1			383
							1531 9							
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	693 1	5402 3	N	1590	1671 1			302
							1749 9							
*10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	633 1	5152 3	N	1390	1289 1			403
							1529 9							
*11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	590 1	4313 3	N	1299	1209 1			493
							1429 9							
*12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	569 1	4346 3	N	1277	1527 1			243
							1405 9							
TOTAL GAS PROD:			87,312			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,589					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	57815 X	26010	-0-	-31805	-0-	689	1	20924	3	N	3997	3952	1	442
02	46452 X	21183	-0-	-25269	-0-	4397	9	16976	3	N	3251	3156	1	537
03	51429 X	22226	-0-	-29203	-0-	631	1	17357	3	N	3796	3931	1	402
04	38310 X	20854	-0-	-17456	-0-	3576	9	16772	3	N	3266	3458	1	210
05	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	693	1	16965	3	N	3200	3228	1	182
06	21290 X	21290	-0-	-0-	-0-	4176	9	17288	3	N	3070	2829	1	423
07	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	489	1	17224	3	N	2646	2706	1	363
08	25041 X	25041	-0-	-0-	-0-	3593	9	21109	3	N	2834	2860	1	337
09	18330 X	16673	-0-	-1657	-0-	880	1	13479	3	N	2143	2027	1	453
*10	18941 X	15229	-0-	-3712	-0-	3520	9	12108	3	N	1930	1788	1	595
*11	18330 X	16367	-0-	-1963	-0-	625	1	2498	9	N	2271	2439	1	427
12	18941 X	9048	-0-	-9893	-0-	3377	9	7591	3	N	1284	1548	1	163
TOTAL GAS PROD: 235,957						TOTAL CONDENSATE PROD: 33,688								

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682														
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6596														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
LOVE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	EOM
			LIFT(L)	(CODE)										BALANCE
01	0 W	8967	-0-	8967	8967		607 1	7211 3	Y	876	864 0	10 8		10
02	0 W	9895	-0-	9895	18862		185 4	964 9	Y	869	865 0	1 8		13
03	22264 X	3402	-0-	-18862	-0-		424 1	8300 3	Y	540	542 0			11
04	5460 X	2082	-0-	-3378	-0-		215 4	956 9	Y	490	492 0			9
05	8618 X	4803	-0-	-3815	-0-		126 1	2578 3	Y	1159	1149 0			19
06	8340 X	5820	-0-	-2520	-0-		104 4	594 9	Y	1284	1287 0			16
07	8618 X	7684	-0-	-934	-0-		22 1	1438 3	Y	1156	1155 0			17
08	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-		83 4	539 9	Y	1547	1530 0	3 8		31
09	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-		12 1	3301 3	Y	1060	1073 0	3 8		15
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-		215 4	1275 9	Y	765	771 0			9
11	7860 X	7518	-0-	-342	-0-		46 1	4177 3	Y	871	860 0			20
12	8122 X	7282	-0-	-840	-0-		185 4	1412 9	Y	798	804 0			14
							95 1	5455 3	Y					
							862 4	1272 9	Y					
							212 1	7639 3	Y					
							277 4	1702 9	Y					
							235 1	6736 3	Y					
							80 4	1166 9	Y					
							308 1	6827 3	Y					
							458 4	842 9	Y					
							608 1	5743 3	Y					
							209 4	958 9	Y					
							617 1	5595 3	Y					
							192 4	878 9	Y					

TOTAL GAS PROD: 83,935

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,415

LOVE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
01	0 W	1723	-0-	1723	1723		97 1	1153 3	Y	403	391 0	14 8		4
02	0 W	1564	-0-	1564	3287		30 4	443 9	Y	344	340 0	3 8		5
03	4367 X	1080	-0-	-3287	-0-		57 1	1101 3	Y	136	138 0			3
04	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-		28 4	378 9	Y	180	180 0			3
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		41 1	854 3	Y	687	678 0	1 8		11
06	3000 N	3531	-0-	531	531		35 4	150 9	Y	1501	1493 0			19
07	3100 N	4548	-0-	1448	1979		15 1	976 3	Y	1796	1789 0			26
08	3100 N	4822	-0-	1722	3701		56 4	198 9	Y	1729	1720 0			35
09	24418 X	20717	-0-	-3701	-0-		5 1	1318 3	Y	3083	3073 0			45
10	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-		86 4	756 9	Y	605	643 0			7
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-		19 1	1782 3	Y	462	458 0			11
*12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		79 4	1651 9	Y	464	467 0			8
							38 1	2188 3	Y					
							346 4	1976 9	Y					
							76 1	2744 3	Y					
							100 4	1902 9	Y					
							576 1	16552 3	Y					
							198 4	3391 9	Y					
							290 1	6434 3	Y					
							432 4	666 9	Y					
							513 1	4853 3	Y					
							177 4	508 9	Y					
							425 1	3854 3	Y					
							133 4	510 9	Y					

TOTAL GAS PROD: 60,190

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,390

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
HAILEY, L. B. UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7130 X	5932	-0-	-1198	-0-	242	1	4567	3	Y	1015	997	1	88
						6	4	1117	9					
02	6440 X	6068	-0-	-372	-0-	200	1	4674	3	Y	1069	994	1	162
						18	4	1176	9					
03	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	320	1	7099	3	Y	1177	1238	1	100
						1	4	1295	9					
04	6900 X	5352	-0-	-1548	-0-	137	1	4256	3	Y	862	941	1	21
						11	4	948	9					
05	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	188	1	7106	3	Y	1136	1087	1	68
						58	4	1250	9					
06	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	129	1	5211	3	Y	1015	1013	1	68
						108	4	1117	9					
07	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	170	1	6439	3	Y	1105	1080	1	92
						588	4	1216	9					
08	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	309	1	6696	3	Y	1043	1051	1	83
						139	4	1147	9					
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	544	1	4057	3	Y	939	922	1	99
						218	4	1033	9					
10	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	828	1	5863	3	Y	1019	1055	1	63
						106	4	1121	9					
11	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	728	1	4385	3	Y	910	891	1	82
						253	4	1001	9					
12	6045 X	5633	-0-	-412	-0-	578	1	3551	3	Y	1049	1059	1	72
						350	4	1154	9					

TOTAL GAS PROD: 83,708

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,339

HAILEY, L. B. UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16523 X	9588	-0-	-6935	-0-	405	1	7643	3	Y	1391	1369	1	121
						10	4	1530	9					
02	14924 X	11677	-0-	-3247	-0-	389	1	9110	3	Y	1948	1773	1	295
						35	4	2143	9					
03	16523 X	16130	-0-	-393	-0-	566	1	12585	3	Y	2706	2768	1	230
						2	4	2977	9					
04	14100 X	10054	-0-	-4046	-0-	260	1	8022	3	Y	1594	1781	1	39
						19	4	1753	9					
05	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	228	1	8624	3	Y	1577	1519	1	95
						71	4	1735	9					
06	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	196	1	7942	3	Y	1492	1482	1	100
						165	4	1641	9					
07	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	217	1	8226	3	Y	1389	1372	1	116
						751	4	1528	9					
08	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	380	1	8229	3	Y	1435	1435	1	115
						170	4	1579	9					
09	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	1208	1	9023	3	Y	1364	1334	1	144
						486	4	1500	9					
10	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	959	1	6789	3	Y	1423	1479	1	88
						123	4	1565	9					
11	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	1206	1	7269	3	Y	1265	1239	1	114
						420	4	1392	9					
12	8835 X	7868	-0-	-967	-0-	844	1	5189	3	Y	1203	1235	1	82
						512	4	1323	9					

TOTAL GAS PROD: 128,939

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,787

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			//CONT.// 251691													
MCALISTER UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 265430	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL	DEPTH 12782	PERF.12722	- 17303					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	4319	-0-	-951	-0-	175	1	3302	3	Y	762	745	1			41
						4	4	838	9							
02	4760 X	4426	-0-	-334	-0-	147	1	3446	3	Y	745	750	1			36
						13	4	820	9							
03	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	205	1	4565	3	Y	1176	1182	1	1	8	29
						1	4	1294	9							
04	5100 X	3524	-0-	-1576	-0-	93	1	2862	3	Y	511	520	1	5	8	15
						7	4	562	9							
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	26068 X	26068	-0-	-0-	-0-	452	1	18328	3	Y	6280	5635	1	102	8	543
						380	4	6908	9							
07	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	490	1	18527	3	Y	4508	4809	1	25	8	217
						1691	4	4959	9							
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	217	1			-0-
09	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	1691	1	12628	3	Y	3899	3667	1	15	8	217
						679	4	4289	9							
10	36903 X	36903	-0-	-0-	-0-	3608	1	25545	3	Y	6625	6689	1			153
						462	4	7288	9							
11	42256 X	42256	-0-	-0-	-0-	5058	1	30488	3	Y	4499	4511	1			141
						1761	4	4949	9							
*12	44422 X	44422	-0-	-0-	-0-	5257	1	32310	3	Y	3337	3284	1	1	8	193
						3184	4	3671	9							
TOTAL GAS PROD:			212,937		TOTAL CONDENSATE PROD:			32,342								

MCALISTER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 265431	COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL	DEPTH 12763	PERF.12841 - 16500			
01	6510 X	6434	-0-	-76	-0-	260 6 4	1 4	4896 1272	3 9	Y	1156	1128	1	1 8	63
02	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	217 19 4	1 4	5073 1093	3 9	Y	994	1009	1		48
03	6510 X	4340	-0-	-2170	-0-	163 561 9	1 9	3616	3	Y	510	545	1		13
04	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	227 17 4	1 4	6994 2401	3 9	Y	2183	2132	1		64
05	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	124 38 4	1 4	4667 1520	3 9	Y	1382	1395	1	1 8	50
06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	116 98 4	1 4	4717 1452	3 9	Y	1320	1251	1	3 8	116
07	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	122 424 4	1 4	4640 1242	3 9	Y	1129	1189	1	1 8	55
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	228 103 4	1 4	4948 992	3 9	Y	902	899	1		58
09	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	549 221 4	1 4	4100 1002	3 9	Y	911	918	1		51
10	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	595 76 4	1 4	4211 776	3 9	Y	705	740	1		16
11	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	750 260 4	1 4	4518 1020	3 9	Y	927	914	1		29
12	5580 X	4057	-0-	-1523	-0-	397 241 4	1 4	2442 977	3 9	Y	888	866	1		51
TOTAL GAS PROD:		74,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,007							

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. KOTARA-RIDLEY UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 251691														
WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-		1677 1	10502 3		Y	1907	1880 0	4 8	67
							383 4	2098 9						
02	16156 X	15153	-0-	-1003	-0-		2090 1	10781 3		Y	1815	1803 0	1 8	78
							285 4	1997 9						
03	24986 X	16218	-0-	-8768	-0-		1804 1	11540 3		Y	1894	1906 0		66
							791 4	2083 9						
04	26310 X	13572	-0-	-12738	-0-		1725 1	9764 3		Y	1654	1632 0	1 8	87
							264 4	1819 9						
05	26195 X	8639	-0-	-17556	-0-		859 1	5700 3		Y	1768	1772 0	2 8	81
							135 4	1945 9						
06	25350 X	16865	-0-	-8485	-0-		1050 1	13708 3		Y	1848	1827 0	4 8	98
							74 4	2033 9						
07	26195 X	13189	-0-	-13006	-0-		1713 1	9341 3		Y	1711	1708 0	3 8	98
							253 4	1882 9						
08	26195 X	9245	-0-	-16950	-0-		1987 1	4666 3		Y	1627	1622 0	2 8	101
							802 4	1790 9						
09	25350 X	8365	-0-	-16985	-0-		1375 1	5062 3		Y	1257	1284 0	1 8	73
							545 4	1383 9						
10	26195 X	14320	-0-	-11875	-0-		1924 1	9779 3		Y	1613	1605 0		81
							843 4	1774 9						
11	25350 X	11136	-0-	-14214	-0-		1570 1	7617 3		Y	1459	1456 0		84
							344 4	1605 9						
12	26195 X	10305	-0-	-15890	-0-		1718 1	6685 3		Y	1030	1033 0		81
							769 4	1133 9						

TOTAL GAS PROD: 151,667

TOTAL CONDENSATE PROD: 19,583

KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
01	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-		1962 1	12286 3		Y	3350	3344 0	12 8	117
							447 4	3685 9						
02	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-		1239 1	6392 3		Y	2214	2234 0	1 8	96
							169 4	2435 9						
03	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-		1281 1	8197 3		Y	2617	2622 0		91
							562 4	2879 9						
04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-		1015 1	5746 3		Y	2230	2201 0	2 8	118
							155 4	2453 9						
05	33046 X	5357	-0-	-27689	-0-		420 1	2791 3		Y	1891	1918 0	5 8	86
							66 4	2080 9						
06	31980 X	9984	-0-	-21996	-0-		556 1	7261 3		Y	1934	1909 0	8 8	103
							40 4	2127 9						
07	33883 X	7902	-0-	-25981	-0-		876 1	4777 3		Y	1926	1913 0	6 8	110
							130 4	2119 9						
08	33883 X	5298	-0-	-28585	-0-		888 1	2085 3		Y	1788	1782 0	5 8	111
							358 4	1967 9						
09	21660 X	6195	-0-	-15465	-0-		775 1	2855 3		Y	2052	2039 0	6 8	118
							308 4	2257 9						
10	17918 X	7692	-0-	-10226	-0-		827 1	4205 3		Y	2088	2101 0		105
							363 4	2297 9						
11	17340 X	6434	-0-	-10906	-0-		731 1	3546 3		Y	1815	1815 0		105
							160 4	1997 9						
12	15717 X	5605	-0-	-10112	-0-		842 1	3277 3		Y	1008	1033 0	1 8	79
							377 4	1109 9						

TOTAL GAS PROD: 105,370

TOTAL CONDENSATE PROD: 24,913

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			//CONT.//		251691															
KOTARA-RIDLEY UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 266693		COMPL. DATE 05/27/2012					TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	30969	X	12099	-0-	-18870		-0-		1230	1	7700	3	Y	2626	2759	0	8	8	92	
02	31920	X	10639	-0-	-21281		-0-		280	4	2889	9	Y	2285	2277	0	1	8	99	
03	51088	X	14106	-0-	-36982		-0-		1291	1	6658	3	Y	3098	3089	0			108	
04	48600	X	9647	-0-	-38953		-0-		176	4	2514	9	Y	2490	2465	0	2	8	131	
05	19313	X	3441	-0-	-15872		-0-		1365	1	8734	3	Y	1201	1275	0	2	8	55	
06	18690	X	2059	-0-	-16631		-0-		599	4	3408	9	Y	88	138	0			5	
07	19313	X	1612	-0-	-17701		-0-		1014	1	5739	3	Y	132	129	0			8	
08	19313	X	1250	-0-	-18063		-0-		155	4	2739	9	Y	145	143	0	1	8	9	
09	18690	X	1227	-0-	-17463		-0-		272	1	1805	3	Y	149	148	0	1	8	9	
10	6200	X	1655	-0-	-4545		-0-		43	4	1321	9	Y	84	89	0			4	
11	3900	X	2055	-0-	-1845		-0-		139	1	1813	3	Y	159	154	0			9	
12	3689	X	2227	-0-	-1462		-0-		10	4	97	9	Y	109	109	0			9	
									222	1	1212	3	Y							
									33	4	145	9								
									291	1	682	3	Y							
									117	4	160	9								
									209	1	771	3	Y							
									83	4	164	9								
									240	1	1218	3	Y							
									105	4	92	9								
									310	1	1502	3	Y							
									68	4	175	9								
									395	1	1536	3	Y							
									176	4	120	9								

TOTAL GAS PROD:

62,017

TOTAL CONDENSATE PROD:

12,566

KOSUB UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 266703	COMPL. DATE 05/27/2012			TOTAL DEPTH 12769	PERF.12734	- 16663					
01	19282	X	5571	-0-	-13711	-0-	227	1	4277	3	Y	965	983	1	1	8	60
02	10920	X	9271	-0-	-1649	-0-	5	4	1062	9							
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	302	1	7065	3	Y	1706	1592	1			174
04	10980	X	9951	-0-	-1029	-0-	27	4	1877	9							
05	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	357	1	7953	3	Y	2381	2502	1	2	8	51
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	2	4	2619	9							
07	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	247	1	7630	3	Y	1868	1834	1	6	8	79
08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	19	4	2055	9							
09	7320	X	7284	-0-	-36	-0-	279	1	10533	3	Y	2071	2085	1	3	8	62
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	86	4	2278	9							
11	7320	X	7289	-0-	-31	-0-	199	1	8048	3	Y	1633	1590	1	5	8	100
12	7564	X	6608	-0-	-956	-0-	167	4	1796	9							
							205	1	7762	3	Y	1441	1376	1	3	8	162
							709	4	1585	9							
							344	1	7455	3	Y	1505	1542	1	2	8	123
							155	4	1656	9							
							699	1	5219	3	Y	986	1074	1			35
							281	4	1085	9							
							915	1	6480	3	Y	1052	1053	1			34
							118	4	1157	9							
							798	1	4809	3	Y	1276	1267	1			43
							278	4	1404	9							
							703	1	4316	3	Y	1058	996	1			105
							425	4	1164	9							

TOTAL GAS PROD:

108,832

TOTAL CONDENSATE PROD:

17,942

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1753

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
CREWS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
01	20511 X	20511	-0-	-0-	-0-	1090	1	12952	3	Y	5578	5396	0	297
02	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	333	4	6136	9	Y	2391	2481	0	200
03	5487 X	4840	-0-	-647	-0-	383	1	7489	3	Y	984	1081	0	102
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	194	4	2630	9	Y	1920	1996	0	20
05	12710 X	10745	-0-	-1965	-0-	168	1	3450	3	Y	1872	1868	0	14
06	12300 X	2290	-0-	-10010	-0-	140	4	1082	9	Y	286	294	0	3
07	0 W	6572	-0-	6572	6572	95	1	6138	3	Y	97	97	0	1
08	0 W	6203	-0-	6203	12775	354	4	2112	9	Y	1252	1233	0	17
09	15813 X	3038	-0-	-12775	-0-	32	1	8126	3	Y	1742	1730	0	29
10	8866 X	3155	-0-	-5711	-0-	528	4	2059	9	Y	1861	1856	0	34
11	5130 X	3041	-0-	-2089	-0-	20	1	1872	3	Y	1788	1774	0	48
12	5301 X	3237	-0-	-2064	-0-	83	4	315	9	Y	1901	1905	0	44
						96	1	5500	3	Y				
						869	4	107	9	Y				
						126	1	4536	3	Y				
						164	4	1377	9	Y				
						37	1	1072	3	Y				
						13	4	1916	9	Y				
						45	1	996	3	Y				
						67	4	2047	9	Y				
						100	1	940	3	Y				
						34	4	1967	9	Y				
						111	1	1001	3	Y				
						34	4	2091	9	Y				

TOTAL GAS PROD: 83,027

TOTAL CONDENSATE PROD: 21,672

LOVE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
01	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	699	1	8303	3	Y	1563	1564	0	18
02	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	213	4	1719	9	Y	1637	1628	0	25
03	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	426	1	8328	3	Y	1992	1969	0	41
04	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	215	4	1801	9	Y	1845	1834	0	32
05	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	392	1	8043	3	Y	1993	1987	0	32
06	9270 X	7622	-0-	-1648	-0-	326	4	2191	9	Y	1737	1747	0	22
07	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	124	1	7984	3	Y	1697	1694	0	25
08	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	461	4	2030	9	Y	1449	1445	0	29
09	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	31	1	8021	3	Y	1187	1199	0	17
10	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	522	4	2192	9	Y	1798	1794	0	21
11	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	60	1	5412	3	Y	1870	1847	0	44
12	9238 X	8464	-0-	-774	-0-	239	4	1911	9	Y	1827	1838	0	33
						136	1	7812	3	Y				
						1235	4	1867	9	Y				
						247	1	8903	3	Y				
						323	4	1594	9	Y				
						270	1	7768	3	Y				
						93	4	1306	9	Y				
						312	1	6933	3	Y				
						466	4	1978	9	Y				
						698	1	6605	3	Y				
						241	4	2057	9	Y				
						623	1	5638	3	Y				
						193	4	2010	9	Y				

TOTAL GAS PROD: 120,951

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,595

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			//CONT.//		251691											
LOVE UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 266710		COMPL. DATE 08/27/2012				TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	1398	1 427 4	16606	3 4440 9	Y	4036	4026	0	25	8	46
02	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	384	1 195 4	7525	3 2187 9	Y	1988	2002	0	2	8	30
03	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	307	1 255 4	6295	3 1923 9	Y	1748	1736	0	6	8	36
04	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	87	1 324 4	5610	3 1723 9	Y	1566	1563	0	12	8	27
05	15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	40	1 673 4	10353	3 4661 9	Y	4237	4186	0	10	8	68
06	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	94	1 371 4	8404	3 4144 9	Y	3767	3782	0	5	8	48
07	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	146	1 1321 4	8363	3 2566 9	Y	2333	2346	0	1	8	34
08	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	219	1 287 4	7908	3 1544 9	Y	1404	1410	0			28
09	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	196	1 68 4	5638	3 1846 9	Y	1678	1679	0	3	8	24
10	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	293	1 437 4	6508	3 1382 9	Y	1256	1265	0	1	8	14
11	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	633	1 218 4	5982	3 1221 9	Y	1110	1098	0			26
12	7254 X	5585	-0-	-1669	-0-	420	1 131 4	3809	3 1225 9	Y	1114	1120	0			20
TOTAL GAS PROD:		130,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,237										

FRANKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 266736	COMPL.	DATE 11/07/2012	TOTAL	DEPTH 12470	PERF.12395	- 17065					
01	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	1158 354	1 4	13754 8095	3 9	Y	7359	7299	0	21	8	161
02	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	497 251	1 4	9713 5302	3 9	Y	4820	4846	0	1	8	134
03	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	602 500	1 4	12347 5304	3 9	Y	4822	4828	0			128
04	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	302 1128	1 4	19527 6303	3 9	Y	5730	5711	0	14	8	133
05	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	47 788	1 4	12125 4727	3 9	Y	4297	4310	0	22	8	98
06	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	129 516	1 4	11678 6593	3 9	Y	5994	5979	0	28	8	85
07	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	127 1152	1 4	7288 3883	3 9	Y	3530	3500	0	13	8	102
08	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	239 314	1 4	8636 4193	3 9	Y	3812	3815	0	14	8	85
09	14670	X	12327	-0-	-2343	-0-	270 93	1 4	7764 4200	3 9	Y	3818	3829	0	4	8	70
10	15159	X	10825	-0-	-4334	-0-	276 411	1 4	6122 4016	3 9	Y	3651	3678	0	1	8	42
11	14670	X	9307	-0-	-5363	-0-	555 191	1 4	5248 3313	3 9	Y	3012	2975	0	1	8	78
12	11470	X	9523	-0-	-1947	-0-	590 184	1 4	5350 3399	3 9	Y	3090	3091	0			77
TOTAL GAS PROD:			189,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			53,935								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				//CONT.//	251691	RRCID -> 266739				COMPL. DATE 10/17/2012				TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704					
CREWS UNIT				WELL #:		1H													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-			650	1	7725	3	Y	936	997	0	7	8	50	
02	3500 X	3445	-0-	-55	-0-			199	4	1030	9								
03	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-			132	1	2569	3	Y	616	614	0			52	
04	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-			66	4	678	9								
05	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-			277	1	5673	3	Y	2910	2660	0	1	8	301	
06	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-			229	4	3201	9								
07	9114 X	6638	-0-	-2476	-0-			103	1	6629	3	Y	3727	3987	0	2	8	39	
08	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-			382	4	4100	9								
09	10530 X	7435	-0-	-3095	-0-			46	1	11827	3	Y	2695	2710	0	3	8	21	
10	10881 X	5079	-0-	-5802	-0-			769	4	2965	9								
11	10530 X	5551	-0-	-4979	-0-			80	1	7258	3	Y	1446	1450	0	3	8	14	
12	10881 X	8114	-0-	-2767	-0-			321	4	1591	9								
								77	1	4406	3	Y	1326	1323	0	1	8	16	
								696	4	1459	9								
								296	1	10686	3	Y	2829	2784	0	22	8	39	
								388	4	3112	9								
								163	1	4685	3	Y	2301	2296	0	5	8	39	
								56	4	2531	9								
								161	1	3577	3	Y	1000	1021	0			18	
								241	4	1100	9								
								377	1	3564	3	Y	1345	1326	0	1	8	36	
								130	4	1480	9								
								658	1	5963	3	Y	1171	1180	0			27	
								205	4	1288	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691														
CREWS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266779	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL	DEPTH 12740	PERF.12540	- 17494						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	714	1 8494	3		Y	1830	1770	0 16	8		98
02	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	219	4 2013	9								
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	240	1 4692	3		Y	960	976	0 1	8		81
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	121	4 1056	9								
05	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	80	1 1645	3		Y	1103	1070	0			114
06	28638 X	28638	-0-	-0-	-0-	67	4 1213	9								
07	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	45	1 2909	3		Y	2303	2392	0 1	8		24
08	15283 X	13174	-0-	-2109	-0-	168	4 2533	9								
09	20670 X	10318	-0-	-10352	-0-	58	1 14654	3		Y	6552	6474	0 52	8		50
10	21359 X	8539	-0-	-12820	-0-	952	4 7207	9								
11	20670 X	7464	-0-	-13206	-0-	212	1 19132	3		Y	7681	7061	0 602	8		68
12	16771 X	7306	-0-	-9465	-0-	845	4 8449	9								
						199	1 11441	3		Y	5424	5393	0 33	8		66
						1808	4 5966	9								
						244	1 8801	3		Y	3464	3450	0 32	8		48
						319	4 3810	9								
						264	1 7576	3		Y	2171	2178	0 4	8		37
						90	4 2388	9								
						253	1 5624	3		Y	2076	2074	0 1	8		38
						378	4 2284	9								
						507	1 4793	3		Y	1808	1796	0 2	8		48
						175	4 1989	9								
						517	1 4683	3		Y	1769	1775	0 1	8		41
						160	4 1946	9								

TOTAL GAS PROD: 143,933

TOTAL CONDENSATE PROD: 37,141

LOVE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 266814	COMPL.	DATE 10/29/2012	TOTAL	DEPTH 12546	PERF.12470 - 16685
01	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	485 1	5766 3	Y	4691	4613 0	96 8 52
02	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	149 4	5160 9				
03	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	281 1	5504 3	Y	4037	4010 0	19 8 60
04	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	143 4	4441 9				
05	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	258 1	5292 3	Y	1621	1647 0	1 8 33
06	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	214 4	1783 9				
07	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	93 1	5994 3	Y	1403	1411 0	
08	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	346 4	1543 9				
09	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	23 1	5839 3	Y	2053	2040 0	5 8 33
10	7470 X	6370	-0-	-1100	-0-	379 4	2258 9				
11	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	46 1	4110 3	Y	1848	1857 0	
12	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	181 4	2033 9				
13	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	105 1	5987 3	Y	1650	1650 0	
14	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	946 4	1815 9				
15	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	247 1	8918 3	Y	1901	1887 0	
16	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	324 4	2091 9				
17	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	572 1	16429 3	Y	2018	2027 0	
18	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	196 4	2220 9				
19	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	414 1	9187 3	Y	1985	1991 0	
20	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	617 4	2184 9				
21	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	917 1	8671 3	Y	1795	1776 0	
22	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	316 4	1975 9				
23	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	849 1	7694 3	Y	1734	1745 0	
24	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	264 4	1907 9				

TOTAL GAS PROD: 127,166

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,736

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. KOSUB UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 251691 3H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LIVE OAK						
					RRCID -> 266846	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.	12764	-	15645					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13175 X	12301	-0-	-874	-0-	544	1	10282	3	Y	1328	1338	1	2	8			83
02	8960 X	7907	-0-	-1053	-0-	264	1	6188	3	Y	1301	1251	1					133
03	13175 X	11723	-0-	-1452	-0-	418	1	9304	3	Y	1817	1911	1					39
04	12750 X	9267	-0-	-3483	-0-	234	1	7243	3	Y	1611	1582	1					68
05	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	242	1	9152	3	Y	2933	2910	1	3	8			88
06	11100 X	9356	-0-	-1744	-0-	174	1	7043	3	Y	1812	1784	1	5	8			111
07	11470 X	10524	-0-	-946	-0-	205	1	7784	3	Y	1658	1582	1	1	8			186
08	11470 X	8827	-0-	-2643	-0-	310	1	6713	3	Y	1514	1576	1					124
09	11100 X	8102	-0-	-2998	-0-	741	1	5538	3	Y	1385	1460	1					49
10	11470 X	10198	-0-	-1272	-0-	1070	1	7575	3	Y	1287	1295	1					41
11	9960 X	7337	-0-	-2623	-0-	784	1	4723	3	Y	1416	1410	1					47
12	0 W	7515	-0-	7515	7515	750	1	4609	3	Y	1547	1440	1					154
TOTAL GAS PROD:		115,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,609												

KOSUB UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 266864	COMPL.	DATE 11/05/2012	TOTAL	DEPTH 12746	PERF.12840	- 16199	
01	12989 X	6442	-0-	-6547		-0-	254 6 4	1 4787 1395 9	3 Y	1268	1286	1	1 8 79
02	8288 X	4594	-0-	-3694		-0-	158 14 4	1 3699 723 9	3 Y	657	669	1	67
03	7967 X	7528	-0-	-439		-0-	268 1 4	1 5951 1308 9	3 Y	1189	1231	1	25
04	8580 X	5868	-0-	-2712		-0-	152 12 4	1 4703 1001 9	3 Y	910	897	1	38
05	7471 X	6923	-0-	-548		-0-	141 44 4	1 5343 1395 9	3 Y	1268	1268	1	38
06	8623 X	8623	-0-	-0-		-0-	169 142 4	1 6849 1463 9	3 Y	1330	1285	1	2 8 81
07	11223 X	11223	-0-	-0-		-0-	229 793 4	1 8677 1524 9	3 Y	1385	1309	1	2 8 155
08	8688 X	8688	-0-	-0-		-0-	313 141 4	1 6782 1452 9	3 Y	1320	1366	1	1 8 108
09	9922 X	9922	-0-	-0-		-0-	961 386 4	1 7175 1400 9	3 Y	1273	1336	1	45
10	10942 X	10942	-0-	-0-		-0-	1112 142 4	1 7870 1818 9	3 Y	1653	1645	1	53
11	10500 X	9231	-0-	-1269		-0-	1073 373 4	1 6463 1322 9	3 Y	1202	1215	1	40
12	0 W	7183	-0-	7183		7183	746 452 4	1 4584 1401 9	3 Y	1274	1187	1	127
TOTAL GAS PROD:			97,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,729				

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			//CONT.//		251691														
MCALISTER UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 267295		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12850 - 17411							
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	6975 X	5045	-0-	-1930	-0-		196	1	3710	3	Y	1031	999	1	1	8	56		
							5	4	1134	9									
02	6300 X	5266	-0-	-1034	-0-		166	1	3893	3	Y	1084	1088	1			52		
							15	4	1192	9									
03	6975 X	4518	-0-	-2457	-0-		161	1	3590	3	Y	696	731	1			17		
							1	4	766	9									
04	6300 X	4385	-0-	-1915	-0-		105	1	3252	3	Y	927	917	1			27		
							8	4	1020	9									
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-		130	1	4944	3	Y	984	973	1	2	8	36		
							41	4	1082	9									
06	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-		130	1	5275	3	Y	993	938	1	4	8	87		
							110	4	1092	9									
07	3720 X	3242	-0-	-478	-0-		62	1	2363	3	Y	546	607	1			26		
							216	4	601	9									
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		148	1	3212	3	Y	813	787	1			52		
							67	4	894	9									
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-		366	1	2733	3	Y	798	805	1			45		
							147	4	878	9									
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		364	1	2578	3	Y	679	707	1	1	8	16		
							47	4	747	9									
11	3600 X	3067	-0-	-533	-0-		315	1	1895	3	Y	680	675	1			21		
							109	4	748	9									
12	3720 X	2739	-0-	-981	-0-		241	1	1483	3	Y	790	765	1			46		
							146	4	869	9									

TOTAL GAS PROD: 53,247

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,021

FRANKE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 268223	COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL	DEPTH 12423	PERF.12360 - 17184		
01	28448 X	28448	-0-	-0-	-0-	1445 1	17159 3	441 4	9403 9	Y	8548	8487 0	24 8	187
02	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	677 1	13234 3	342 4	7328 9	Y	6662	6662 0	2 8	185
03	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	663 1	13600 3	551 4	6212 9	Y	5647	5682 0		150
04	25744 X	25744	-0-	-0-	-0-	281 1	18139 3	1047 4	6277 9	Y	5706	5710 0	13 8	133
05	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	49 1	12520 3	814 4	5745 9	Y	5223	5215 0	22 8	119
06	21728 X	21728	-0-	-0-	-0-	159 1	14330 3	633 4	6606 9	Y	6005	6017 0	22 8	85
07	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	138 1	7932 3	1254 4	4794 9	Y	4358	4304 0	14 8	125
08	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	280 1	10088 3	366 4	5927 9	Y	5388	5375 0	18 8	120
09	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	290 1	8330 3	100 4	4847 9	Y	4406	4441 0	4 8	81
10	12710 X	12125	-0-	-585	-0-	296 1	6562 3	441 4	4826 9	Y	4387	4417 0	1 8	50
11	12300 X	10855	-0-	-1445	-0-	616 1	5819 3	212 4	4208 9	Y	3825	3775 0	1 8	99
12	12710 X	10858	-0-	-1852	-0-	649 1	5881 3	202 4	4126 9	Y	3751	3756 0	1 8	93

TOTAL GAS PROD: 215,839

TOTAL CONDENSATE PROD: 63,906

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691		WELL #:		5H		RRCID -> 268734		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12792		PERF.12910 - 16921		
KOSUB UNIT																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22568 X	15789	-0-	-6779	-0-	612	1	11558	3	15	4	Y	3276	3318	1	3	8	204
02	25165 X	25165	-0-	-0-	-0-	808	1	18918	3	73	4	Y	4878	4583	1	2	8	497
03	25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	919	1	20446	3	4	4	Y	4064	4473	1	2	8	86
04	24030 X	24030	-0-	-0-	-0-	604	1	18655	3	46	4	Y	4295	4200	1			181
05	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	489	1	18484	3	152	4	Y	3639	3707	1	3	8	110
06	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	499	1	20236	3	420	4	Y	4057	3910	1	9	8	248
07	25014 X	25014	-0-	-0-	-0-	491	1	18561	3	1694	4	Y	3880	3688	1	5	8	435
08	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	759	1	16455	3	342	4	Y	3340	3498	1	4	8	273
09	22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	2119	1	15829	3	852	4	Y	3044	3209	1			108
10	22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	2325	1	16461	3	298	4	Y	3542	3536	1			114
11	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	1830	1	11029	3	637	4	Y	3061	3073	1			102
12	0 W	17417	-0-	17417	17417	1821	1	11192	3	1103	4	Y	3001	2805	1			298
TOTAL GAS PROD:		265,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,077										

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 268744	COMPL. DATE 01/09/2013			TOTAL	DEPTH	12522	PERF.12610	- 17141	
01	17577 X	16915	-0-	-662	-0-	1724	1	10794	3	Y	3640	3595	0	10	8
						393	4	4004	9						127
02	21336 X	14511	-0-	-6825	-0-	2030	1	10468	3	Y	1578	1635	0	2	8
						277	4	1736	9						68
03	27342 X	14918	-0-	-12424	-0-	1486	1	9511	3	Y	2971	2936	0		
						653	4	3268	9						103
04	32820 X	10606	-0-	-22214	-0-	1119	1	6334	3	Y	2711	2670	0	1	8
						171	4	2982	9						143
05	31806 X	21858	-0-	-9948	-0-	2445	1	16236	3	Y	2538	2562	0	3	8
						385	4	2792	9						116
06	30780 X	13566	-0-	-17214	-0-	718	1	9367	3	Y	3119	3060	0	9	8
						50	4	3431	9						166
07	31806 X	9328	-0-	-22478	-0-	962	1	5246	3	Y	2707	2712	0	6	8
						142	4	2978	9						155
08	31806 X	7396	-0-	-24410	-0-	1211	1	2844	3	Y	2593	2582	0	4	8
						489	4	2852	9						162
09	30780 X	7698	-0-	-23082	-0-	989	1	3641	3	Y	2433	2451	0	3	8
						392	4	2676	9						141
10	31806 X	10378	-0-	-21428	-0-	1131	1	5749	3	Y	2729	2733	0		
						496	4	3002	9						137
11	23040 X	7922	-0-	-15118	-0-	844	1	4093	3	Y	2545	2535	0		
						185	4	2800	9						147
12	0 W	6183	-0-	6183	6183	831	1	3235	3	Y	1586	1608	0		
						372	4	1745	9						125
TOTAL GAS PROD:		141,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,150							

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1760

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	2160	1	13528	3	Y	3098	3076	0	108
						493	4	3408	9					
02	20188 X	13472	-0-	-6716	-0-	1734	1	8943	3	Y	2326	2332	0	101
						236	4	2559	9					
03	31062 X	15656	-0-	-15406	-0-	1630	1	10431	3	Y	2617	2627	0	91
						716	4	2879	9					
04	34590 X	11212	-0-	-23378	-0-	1237	1	7001	3	Y	2532	2485	0	134
						189	4	2785	9					
05	35743 X	20767	-0-	-14976	-0-	2308	1	15320	3	Y	2524	2533	0	115
						363	4	2776	9					
06	34590 X	12617	-0-	-21973	-0-	678	1	8845	3	Y	2770	2719	0	147
						47	4	3047	9					
07	35991 X	12255	-0-	-23736	-0-	1339	1	7300	3	Y	3107	3064	0	178
						198	4	3418	9					
08	35991 X	5867	-0-	-30124	-0-	1163	1	2730	3	Y	1368	1457	0	85
						469	4	1505	9					
09	34830 X	10261	-0-	-24569	-0-	1441	1	5308	3	Y	2673	2596	0	154
						572	4	2940	9					
10	35991 X	10856	-0-	-25135	-0-	1330	1	6762	3	Y	1983	2038	0	99
						583	4	2181	9					
11	23430 X	7352	-0-	-16078	-0-	788	1	3825	3	Y	2333	2297	0	135
						173	4	2566	9					
12	0 W	8771	-0-	8771	8771	1178	1	4585	3	Y	2255	2210	0	178
						527	4	2481	9					

TOTAL GAS PROD: 148,675

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,586

KOSUB UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346														
01	22320 X	21461	-0-	-859	-0-	823	1	15536	3	Y	4620	4587	1	288
						20	4	5082	9					
02	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	873	1	20450	3	Y	5721	5425	1	583
						79	4	6293	9					
03	27682 X	27682	-0-	-0-	-0-	949	1	21111	3	Y	5107	5577	1	109
						4	4	5618	9					
04	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	655	1	20241	3	Y	5018	4915	1	212
						50	4	5520	9					
05	27900 X	24295	-0-	-3605	-0-	511	1	19336	3	Y	3899	3992	1	117
						159	4	4289	9					
06	27000 X	25221	-0-	-1779	-0-	486	1	19675	3	Y	4229	4081	1	259
						408	4	4652	9					
07	27900 X	26769	-0-	-1131	-0-	520	1	19682	3	Y	4336	4105	1	487
						1797	4	4770	9					
08	27187 X	22748	-0-	-4439	-0-	807	1	17506	3	Y	3701	3883	1	303
						364	4	4071	9					
09	25860 X	19003	-0-	-6857	-0-	1723	1	12872	3	Y	3377	3559	1	120
						693	4	3715	9					
10	26226 X	18256	-0-	-7970	-0-	1701	1	12044	3	Y	3903	3897	1	126
						218	4	4293	9					
11	25380 X	18118	-0-	-7262	-0-	1959	1	11807	3	Y	3336	3351	1	111
						682	4	3670	9					
12	26164 X	17615	-0-	-8549	-0-	1824	1	11209	3	Y	3162	2959	1	314
						1104	4	3478	9					

TOTAL GAS PROD: 275,329

TOTAL CONDENSATE PROD: 50,409

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
L.B. HAILEY UNIT															
		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		//CONT.//		251691											
		WELL #:		3H		RRCID -> 268795		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL		DEPTH 12955		PERF.13354 - 18700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	26671 X	26671	-0-	-0-	-0-	1125	1	21235	3	Y	3894	3776	1	13	338
						28	4	4283	9						
02	22820 X	14431	-0-	-8389	-0-	509	1	11910	3	Y	1788	1854	1	1	271
						45	4	1967	9						
03	25265 X	9461	-0-	-15804	-0-	353	1	7854	3	Y	1138	1312	1		97
						2	4	1252	9						
04	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	654	1	20201	3	Y	3312	3327	1		82
						50	4	3643	9						
05	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	572	1	21637	3	Y	3429	3299	1	6	206
						178	4	3772	9						
06	24390 X	21893	-0-	-2497	-0-	437	1	17695	3	Y	3085	3066	1	19	206
						367	4	3394	9						
07	25203 X	22423	-0-	-2780	-0-	453	1	17149	3	Y	2959	2915	1	3	247
						1566	4	3255	9						
08	25203 X	18580	-0-	-6623	-0-	666	1	14430	3	Y	2895	2907	1	4	231
						299	4	3185	9						
09	24390 X	18900	-0-	-5490	-0-	1792	1	13383	3	Y	2732	2674	1	1	288
						720	4	3005	9						
10	25203 X	20209	-0-	-4994	-0-	2100	1	14869	3	Y	2701	2821	1	1	167
						269	4	2971	9						
11	24390 X	17489	-0-	-6901	-0-	2009	1	12110	3	Y	2428	2376	1		219
						699	4	2671	9						
12	23064 X	13792	-0-	-9272	-0-	1411	1	8671	3	Y	2596	2637	1		178
						854	4	2856	9						
TOTAL GAS PROD:		234,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,957							

MCALISTER UNIT															
		WELL #:		5H		RRCID -> 268799		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL		DEPTH 12790		PERF.12825 - 16495	
01	14105 X	12971	-0-	-1134	-0-	561	1	10600	3	Y	1633	1593	1	12	88
						14	4	1796	9						
02	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	510	1	11953	3	Y	1969	1961	1	2	94
						46	4	2166	9						
03	14105 X	11074	-0-	-3031	-0-	399	1	8877	3	Y	1633	1687	1		40
						2	4	1796	9						
04	27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	764	1	23622	3	Y	3135	3083	1		92
						59	4	3449	9						
05	17697 X	17697	-0-	-0-	-0-	385	1	14565	3	Y	2388	2387	1	6	87
						120	4	2627	9						
06	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	306	1	12396	3	Y	1906	1816	1	10	167
						257	4	2097	9						
07	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	347	1	13134	3	Y	2120	2182	1	3	102
						1199	4	2332	9						
08	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	585	1	12678	3	Y	2290	2246	1		146
						263	4	2519	9						
09	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	1497	1	11182	3	Y	2033	2065	1		114
						602	4	2236	9						
10	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	1644	1	11636	3	Y	1639	1715	1		38
						210	4	1803	9						
11	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	1484	1	8948	3	Y	1905	1883	1		60
						517	4	2096	9						
12	0 W	11170	-0-	11170	11170	1169	1	7187	3	Y	1914	1863	1		111
						709	4	2105	9						
TOTAL GAS PROD:		187,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,565							

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. KOTARA-RIDLEY UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 251691 7H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LIVE OAK							
					RRCID -> 268832	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL	DEPTH 12473	PERF.12615	- 17057									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-			1368	1	8568	3	Y	4830	4820	0	6	8	169	
02	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-			312	4	5313	9								
03	14167 X	13272	-0-	-895	-0-			1685	1	8691	3	Y	6987	6853	0	1	8	302	
04	13710 X	9690	-0-	-4020	-0-			230	4	7686	9								
05	26164 X	11446	-0-	-14718	-0-			1154	1	7386	3	Y	3841	4009	0			134	
06	25320 X	10696	-0-	-14624	-0-			507	4	4225	9								
07	26164 X	6446	-0-	-19718	-0-			967	1	5476	3	Y	2817	2799	0	3	8	149	
08	26164 X	6442	-0-	-19722	-0-			148	4	3099	9								
09	21600 X	7133	-0-	-14467	-0-			1072	1	7122	3	Y	2803	2817	0	7	8	128	
10	22320 X	8954	-0-	-13366	-0-			169	4	3083	9								
11	17640 X	7369	-0-	-10271	-0-			526	1	6870	3	Y	2966	2924	0	13	8	157	
12	14508 X	7447	-0-	-7061	-0-			37	4	3263	9								
								559	1	3048	3	Y	2505	2513	0	6	8	143	
								83	4	2756	9								
								962	1	2258	3	Y	2576	2555	0	4	8	160	
								388	4	2834	9								
								848	1	3121	3	Y	2571	2578	0	5	8	148	
								336	4	2828	9								
								946	1	4810	3	Y	2530	2551	0			127	
								415	4	2783	9								
								749	1	3632	3	Y	2567	2546	0			148	
								164	4	2824	9								
								948	1	3688	3	Y	2170	2146	0	1	8	171	
								424	4	2387	9								
TOTAL GAS PROD:		122,748				TOTAL CONDENSATE PROD:						39,163							

MCALISTER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 269026	COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL	DEPTH 12793	PERF.12873 - 17543				
01	21855 X	21510	-0-	-345	-0-	903	1	17063	3	Y	3201	3133	1	3	8	174
02	19740 X	19507	-0-	-233	-0-	23	4	3521	9	Y	2535	2587	1	1	8	121
						682	1	15974	3							
03	21855 X	14807	-0-	-7048	-0-	62	4	2789	9	Y	1816	1892	1			45
						551	1	12255	3							
04	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	3	4	1998	9	Y	2021	2007	1			59
						649	1	20068	3							
05	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	50	4	2223	9	Y	2798	2753	1	2	8	102
						444	1	16781	3							
06	16800 X	15935	-0-	-865	-0-	137	4	3078	9	Y	2000	1923	1	4	8	175
						324	1	13138	3							
07	18364 X	18364	-0-	-0-	-0-	273	4	2200	9	Y	2161	2231	1	1	8	104
						378	1	14303	3							
08	17360 X	16715	-0-	-645	-0-	1306	4	2377	9	Y	2015	1990	1			129
						627	1	13589	3							
09	16800 X	14537	-0-	-2263	-0-	282	4	2217	9	Y	1826	1853	1			102
						1412	1	10548	3							
10	17360 X	16147	-0-	-1213	-0-	568	4	2009	9	Y	1462	1530	1			34
						1771	1	12541	3							
11	15420 X	12215	-0-	-3205	-0-	227	4	1608	9	Y	1644	1626	1			52
						1411	1	8505	3							
12	15934 X	12088	-0-	-3846	-0-	491	4	1808	9	Y	1786	1735	1			103
						1306	1	8026	3							
TOTAL GAS PROD:		205,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,265								

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1763

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			//CONT.//		251691														
MCALISTER UNIT			WELL #:		8H	RRCID -> 270230		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12784 - 17913							
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 W	39116	-0-	39116		157684		1640	1	30968	3	Y	5879	5737	1	4	8	319	
02	178803 X	21119	-0-	-157684		-0-		41	4	6467	9								
03	35195 X	35195	-0-	-0-		-0-		737	1	17265	3	Y	2773	2958	1	1	8	133	
04	27450 X	22060	-0-	-5390		-0-		67	4	3050	9								
05	35000 X	35000	-0-	-0-		-0-		1254	1	27882	3	Y	5504	5502	1			135	
06	28209 X	28209	-0-	-0-		-0-		5	4	6054	9								
07	34155 X	34155	-0-	-0-		-0-		569	1	17569	3	Y	3526	3558	1			103	
08	27931 X	27814	-0-	-117		-0-		43	4	3879	9								
09	27030 X	26966	-0-	-64		-0-		754	1	28474	3	Y	5035	4948	1	6	8	184	
10	27931 X	25788	-0-	-2143		-0-		233	4	5539	9								
11	27030 X	23936	-0-	-3094		-0-		582	1	23597	3	Y	3218	3105	1	16	8	281	
12	27931 X	23122	-0-	-4809		-0-		490	4	3540	9								
								710	1	26870	3	Y	3746	3839	1	7	8	181	
								2454	4	4121	9								
								1045	1	22651	3	Y	3316	3284	1	1	8	212	
								470	4	3648	9								
								2726	1	20362	3	Y	2529	2597	1	3	8	141	
								1096	4	2782	9								
								2740	1	19395	3	Y	3003	3074	1			70	
								350	4	3303	9								
								2741	1	16527	3	Y	3375	3339	1			106	
								955	4	3713	9								
								2568	1	15785	3	Y	2921	2858	1			169	
								1556	4	3213	9								

TOTAL GAS PROD: 342,480

TOTAL CONDENSATE PROD: 44,825

MCALISTER UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 270435	COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL	DEPTH 12643	PERF.12719 - 18303				
01	0 W	40221	-0-	40221		144418	1644	1	31054	3	Y	6802	6675	1	7 8	369
02	174781 X	30363	-0-	-144418	-0-		41	4	7482	9						
							970	1	22716	3	Y	5991	6072	1	1 8	287
03	37494 X	37494	-0-	-0-	-0-		87	4	6590	9						
							1327	1	29510	3	Y	6046	6185	1		148
04	31320 X	23360	-0-	-7960	-0-		6	4	6651	9						
							597	1	18430	3	Y	3898	3932	1		114
05	36256 X	36256	-0-	-0-	-0-		45	4	4288	9						
							785	1	29708	3	Y	5017	4942	1	6 8	183
06	27602 X	27602	-0-	-0-	-0-		244	4	5519	9						
							551	1	22349	3	Y	3853	3668	1	32 8	336
07	20181 X	19084	-0-	-1097	-0-		464	4	4238	9						
							381	1	14421	3	Y	2695	2882	1	20 8	129
08	33070 X	33070	-0-	-0-	-0-		1317	4	2965	9						
							1172	1	25405	3	Y	5424	5196	1	11 8	346
09	26781 X	26781	-0-	-0-	-0-		527	4	5966	9						
							2529	1	18891	3	Y	3949	4066	1	9 8	220
10	24689 X	24689	-0-	-0-	-0-		1017	4	4344	9						
							2527	1	17884	3	Y	3595	3732	1		83
11	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-		323	4	3955	9						
							2476	1	14924	3	Y	3833	3796	1		120
12	20181 X	20060	-0-	-121	-0-		862	4	4216	9						
							2090	1	12845	3	Y	3508	3425	1		203
							1266	4	3859	9						

TOTAL GAS PROD: 341,458

TOTAL CONDENSATE PROD: 54,611

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
CREWS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	W	28586	-0-	28586	28586		1520 1	18065 3	Y	7760	7696 0	180 8	408
								465 4	8536 9					
02	52618	X	24032	-0-	-28586	-0-		802 1	15684 3	Y	6491	6323 0	33 8	543
								406 4	7140 9					
03	13020	X	12104	-0-	-916	-0-		376 1	7718 3	Y	3361	3551 0	6 8	347
								313 4	3697 9					
04	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-		215 1	13900 3	Y	6653	6901 0	30 8	69
								803 4	7318 9					
05	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-		66 1	16896 3	Y	6624	6537 0	106 8	50
								1098 4	7286 9					
06	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-		176 1	15862 3	Y	4822	4711 0	116 8	45
								701 4	5304 9					
07	21328	X	15433	-0-	-5895	-0-		168 1	9633 3	Y	3736	3691 0	45 8	45
								1522 4	4110 9					
08	17763	X	15213	-0-	-2550	-0-		296 1	10667 3	Y	3512	3443 0	66 8	48
								387 4	3863 9					
09	20670	X	20248	-0-	-422	-0-		520 1	14927 3	Y	4203	4160 0	20 8	71
								178 4	4623 9					
10	21359	X	14567	-0-	-6792	-0-		462 1	10248 3	Y	2881	2896 0	3 8	53
								688 4	3169 9					
11	19200	X	13989	-0-	-5211	-0-		1020 1	9638 3	Y	2709	2685 0	5 8	72
								351 4	2980 9					
12	17918	X	14417	-0-	-3501	-0-		1097 1	9943 3	Y	2760	2766 0	2 8	64
								341 4	3036 9					

TOTAL GAS PROD: 228,214

TOTAL CONDENSATE PROD: 55,512

FRANKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271732 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF. N/A														
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 02/13/2014														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270908 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A														
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 12/09/2013														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				525398												
KENNEDY		WELL #:		1H		RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 16530		PERF.12298 - 16308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	7070	-0-	-2385	-0-	447	1	5945	3	Y	616	623	1			8
						678	9									
02	8400 X	1079	-0-	-7321	-0-	367	1	712	9	Y	647	640	1			15
03	18352 X	1249	-0-	-17103	-0-	494	1	755	9	Y	686	692	1			9
04	17760 X	2803	-0-	-14957	-0-	338	1	1989	3	Y	433	431	1			11
						476	9									
05	19933 X	4377	-0-	-15556	-0-	310	1	3470	3	Y	543	546	1			8
						597	9									
06	6840 X	6806	-0-	-34	-0-	281	1	6026	3	Y	454	454	1			8
						499	9									
07	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	509	1	6522	3	Y	458	459	1			7
						504	9									
08	4371 X	3964	-0-	-407	-0-	781	1	2539	3	Y	585	582	1			10
						644	9									
09	6810 X	1171	-0-	-5639	-0-	544	1	627	9	Y	570	122	0	451	1	7
10	7533 X	726	-0-	-6807	-0-	372	1	354	9	Y	322	326	0			3
11	7290 X	1915	-0-	-5375	-0-	308	1	1126	3	Y	437	435	0			5
						481	9									
12	7533 X	349	-0-	-7184	-0-	112	1	237	9	Y	215	216	0			4
TOTAL GAS PROD:		39,044				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,966						

KOWALIK 228-1					WELL #:	1	RRCID -> 246035	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 11575	PERF.11861 - 16480
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-19419		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-19419		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-19419		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-19419		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-19419		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-19419		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-19419		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-19419		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-19419		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-19419		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
EASLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258260	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL	DEPTH 12649	PERF.12710 - 15500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	11935 X	7980	-0-	-3955	-0-	506 1 596 9	6878 3	Y 542	548 1 7
02	11760 X	7951	-0-	-3809	-0-	530 1 583 9	6838 3	Y 530	525 1 12
03	13082 X	55	-0-	-13027	-0-	14 1 24 9	17 3	Y 22	34 1 -0-
04	12660 X	1679	-0-	-10981	-0-	273 1 578 9	828 3	Y 525	512 1 13
05	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	718 1 970 9	9278 3	Y 882	882 1 13
06	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	652 1 810 9	8188 3	Y 736	735 1 14
07	8804 X	6312	-0-	-2492	-0-	817 1 580 9	4915 3	Y 527	533 1 8
08	10974 X	3507	-0-	-7467	-0-	802 1 1163 9	1542 3	Y 1057	1047 1 18
09	10620 X	7678	-0-	-2942	-0-	960 1 1040 9	5678 3	Y 945	176 0 772 1 15
10	10974 X	10051	-0-	-923	-0-	1307 1 602 9	8142 3	Y 547	85 0 464 1 13
11	9660 X	9044	-0-	-616	-0-	1302 1 213 9	7529 3	Y 194	116 0 86 1 5
12	7936 X	7297	-0-	-639	-0-	899 1 199 9	6199 3	Y 181	183 0 3

TOTAL GAS PROD:

82,170

TOTAL CONDENSATE PROD:

6,688

MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258278	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL	DEPTH 11934	PERF.12360 - 16583
01	23932 X	9821	-0-	-14111	-0-	359 1 4518 9	4944 3	Y 4107	4075 0 46
02	DLQ G-10	27249	-0-	27249	27249	1670 1 8736 9	16843 3	Y 7942	7456 0 390 1 142
03	DLQ G-10	18843	-0-	18843	46092	1461 1 824 9	16558 3	Y 749	882 0 9
04	63059 X	16967	-0-	-46092	-0-	2105 1	14862 3	Y -0-	9 0 -0-
05	28179 X	16947	-0-	-11232	-0-	1672 1 926 9	14349 3	Y 842	777 0 51 1 14
06	27270 X	9102	-0-	-18168	-0-	936 1 307 9	7859 3	Y 279	267 0 23 1 3
07	28179 X	12434	-0-	-15745	-0-	1708 1 147 9	10579 3	Y 134	123 0 12 1 2
08	18848 X	2980	-0-	-15868	-0-	815 1 79 9	2086 3	Y 72	69 0 4 1 1
09	16980 X	3762	-0-	-13218	-0-	759 1 86 9	2917 3	Y 78	78 0 1
10	16957 X	5854	-0-	-11103	-0-	817 1 1643 9	3394 3	Y 1494	1478 0 17
11	12030 X	2885	-0-	-9145	-0-	864 1 979 9	1042 3	Y 890	898 0 9
12	12431 X	4588	-0-	-7843	-0-	863 1 1284 9	2441 3	Y 1167	1167 0 9

TOTAL GAS PROD:

131,432

TOTAL CONDENSATE PROD:

17,754

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1767

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
PATINO UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259794		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12580 - 17884					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13640 X	1256	-0-	-12384	-0-		7	1	1249	9	Y	1135	369	0	759	1	40
02	10612 X	2854	-0-	-7758	-0-		220	1	1832	3	Y	729	470	0	287	1	12
							802	9									
03	8587 X	4376	-0-	-4211	-0-		495	1	2909	3	Y	884	608	0	275	1	13
							972	9									
04	8310 X	4470	-0-	-3840	-0-		559	1	2775	3	Y	1033	567	0	456	1	23
							1136	9									
05	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-		1085	1	10436	3	Y	1425	904	0	530	1	14
							1568	9									
06	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-		1325	1	11528	3	Y	980	527	0	457	1	10
							1078	9									
07	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-		1183	1	9484	3	Y	645	274	0	370	1	11
							710	9									
08	13082 X	6263	-0-	-6819	-0-		887	1	5092	3	Y	258	218	0	47	1	4
							284	9									
09	13920 X	4663	-0-	-9257	-0-		577	1	3486	3	Y	545	430	0	111	1	8
							600	9									
10	14384 X	1475	-0-	-12909	-0-		509	1	913	3	Y	48	55	0			1
							53	9									
11	12120 X	2885	-0-	-9235	-0-		675	1	1904	3	Y	278	275	0			4
							306	9									
12	11377 X	1310	-0-	-10067	-0-		123	1	1064	3	Y	112	114	0			2
							123	9									
TOTAL GAS PROD:		67,949				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,072							

LUNA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 259817	COMPL.	DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12050	- 17230	
01	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	1355	1	8600 3	Y	3087	3078 0	
02	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	3396	9	6965 3	Y	2182	2190 0	
03	11160 X	9172	-0-	-1988	-0-	1090	1	5087 3	Y	2059	2063 0	6 1
04	12930 X	9480	-0-	-3450	-0-	2400	9	6294 3	Y	1717	1707 0	
05	13361 X	9004	-0-	-4357	-0-	1820	1	5738 3	Y	1733	1725 0	18 1
06	12930 X	9317	-0-	-3613	-0-	2265	9	6379 3	Y	1555	1515 0	24 1
07	11563 X	10652	-0-	-911	-0-	1297	1	7413 3	Y	1575	1589 0	5 1
08	9796 X	7749	-0-	-2047	-0-	1889	9	4749 3	Y	1468	1470 0	
09	9480 X	5666	-0-	-3814	-0-	1360	1	3553 3	Y	1124	1099 0	26 1
10	10664 X	2662	-0-	-8002	-0-	1906	9	1570 3	Y	420	419 0	
11	10320 X	1853	-0-	-8467	-0-	1227	1	915 3	Y	334	342 0	
12	10664 X	347	-0-	-10317	-0-	1711	9	2 9	Y	2	5 0	
TOTAL GAS PROD:				89,708	TOTAL CONDENSATE PROD:				17,256			

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1768

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 259818	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL	DEPTH 12199	PERF.12030	- 16872						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11315 X	6738	-0-	-4577	-0-	1569 2263	1 9	2906	3	Y	2057	2050	0			23
02	10220 X	4127	-0-	-6093	-0-	940 826	1 9	2361	3	Y	751	765	0			9
03	9052 X	5548	-0-	-3504	-0-	1674 1120	1 9	2754	3	Y	1018	1016	0	3	1	8
04	8160 X	6082	-0-	-2078	-0-	1303 1075	1 9	3704	3	Y	977	970	0			15
05	6975 X	6889	-0-	-86	-0-	1532 1788	1 9	3569	3	Y	1625	1608	0	17	1	15
06	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	1086 1497	1 9	4067	3	Y	1361	1327	0	21	1	28
07	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	1678 1658	1 9	3128	3	Y	1507	1518	0	5	1	12
08	6882 X	5837	-0-	-1045	-0-	1838 1273	1 9	2726	3	Y	1157	1160	0			9
09	6660 X	4359	-0-	-2301	-0-	961 1021	1 9	2377	3	Y	928	907	0	22	1	8
10	6882 X	5755	-0-	-1127	-0-	1218 1337	1 9	3200	3	Y	1215	1190	0			33
11	5250 X	4977	-0-	-273	-0-	1030 1198	1 9	2749	3	Y	1089	1112	0			10
12	5425 X	4718	-0-	-707	-0-	875 1329	1 9	2514	3	Y	1208	1208	0			10

TOTAL GAS PROD:

68,144

TOTAL CONDENSATE PROD:

14,893

FRANKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 259887	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12717	PERF.11950 - 14982
01	1364 X	8	-0-	-1356	-0-	1 3	7 9 Y	6	6 0
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

8

TOTAL CONDENSATE PROD:

6

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1769

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 260314	COMPL.	DATE 01/24/2011	TOTAL	DEPTH 12046	PERF.11880	- 17594		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	23033	X	1486	-0-	-21547	-0-	140 1	401 3	Y	859	855 0				10
02	14196	X	7063	-0-	-7133	-0-	945 9								
03	14167	X	5774	-0-	-8393	-0-	826 1	4768 3	Y	1335	1255 0	66 1			24
04	8280	X	4028	-0-	-4252	-0-	1469 9								
05	8308	X	4752	-0-	-3556	-0-	734 1	3592 3	Y	1316	1323 0				17
06	7560	X	3952	-0-	-3608	-0-	1448 9								
07	7812	X	4172	-0-	-3640	-0-	1115 1	2145 3	Y	698	708 0				7
08	5766	X	1654	-0-	-4112	-0-	768 9								
09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	1122 1	2786 3	Y	767	714 0	47 1			13
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	844 9								
11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	685 1	2521 3	Y	678	629 0	55 1			7
12	10540	X	6428	-0-	-4112	-0-	746 9								
							964 1	2475 3	Y	666	606 0	58 1			9
							733 9								
							414 1	913 3	Y	297	286 0	15 1			5
							327 9								
							441 1	7666 3	Y	1906	1888 0				23
							2097 9								
							493 1	6775 3	Y	1634	1638 0				19
							1797 9								
							736 1	4246 3	Y	1060	1068 0				11
							1166 9								
							903 1	4404 3	Y	1019	1022 0				8
							1121 9								

TOTAL GAS PROD:

64,726

TOTAL CONDENSATE PROD:

12,235

URRUTIA UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 260389	COMPL.	DATE 12/10/2010	TOTAL	DEPTH 12262	PERF.12875	- 17257		
01	31045	X	31045	-0-	-0-	-0-	3238 1	26366 3	Y	1310	1299 0				15
02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	1441 9								
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1306 1	16687 3	Y	614	622 0				7
04	25890	X	1321	-0-	-24569	-0-	675 9								
05	31031	X	1360	-0-	-29671	-0-	1216 1	4520 3	Y	551	552 0	2 1			4
06	30030	X	1011	-0-	-29019	-0-	606 9								
07	20677	X	1177	-0-	-19500	-0-	853 1	468 9	Y	425	423 0				6
08	6355	X	1875	-0-	-4480	-0-	863 1	497 9	Y	452	449 0	5 1			4
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	689 1	322 9	Y	293	286 0	5 1			6
10	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	492 1	264 3	Y	383	385 0	1 1			3
11	1800	X	1323	-0-	-477	-0-	421 9								
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	927 1	447 3	Y	455	455 0				3
							501 9								
							684 1	589 3	Y	394	384 0	9 1			4
							433 9								
							648 1	525 3	Y	404	397 0				11
							444 9								
							747 1	82 3	Y	449	454 0				6
							494 9								
							452 1	738 3	Y	449	451 0				4
							494 9								

TOTAL GAS PROD:

69,129

TOTAL CONDENSATE PROD:

6,179

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
HOLLMAN UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 261242			COMPL. DATE 02/13/2011				TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	15128 X	2948	-0-	-12180	-0-	408	1	1065	3	Y	1341	1334	0			15	
02	11480 X	4282	-0-	-7198	-0-	1475	9	2313	3	Y	1171	1107	0	58	1	21	
03	9083 X	8763	-0-	-320	-0-	681	1	6151	3	Y	1590	1591	0			20	
04	8880 X	5549	-0-	-3331	-0-	1288	9	3266	3	Y	1112	1121	0			11	
05	9176 X	6313	-0-	-2863	-0-	863	1	4114	3	Y	932	870	0	57	1	16	
06	8490 X	4517	-0-	-3973	-0-	1749	9	2998	3	Y	711	662	0	58	1	7	
07	8773 X	8651	-0-	-122	-0-	1060	1	6610	3	Y	765	695	0	67	1	10	
08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	1223	9	6862	3	Y	991	935	0	49	1	17	
09	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	1174	1	2902	3	Y	1912	1906	0			23	
10	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	1025	9	8644	3	Y	2966	2955	0			34	
11	8850 X	687	-0-	-8163	-0-	737	1	136	9	Y	124	157	0			1	
12	11129 X	7331	-0-	-3798	-0-	782	9	4400	3	Y	1841	1827	0			15	
						2025	9										

TOTAL GAS PROD: 81,903

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,456

RANCHO GRANDE TRUST 168-1				WELL #:	1H	RRCID -> 261448	COMPL.	DATE 08/01/2014			TOTAL	DEPTH 11747	PERF.11890 - 16523			
01	14787 X	7203	-0-	-7584	-0-	815	1	4952	3	Y	1305	945	0	346	1	38
02	DLQ G-10	6678	-0-	6678	6678	1436	9	4962	3	Y	853	316	0	547	1	28
03	DLQ G-10	6777	-0-	6777	13455	938	9	5124	3	Y	851	226	0	633	1	20
04	18855 X	5400	-0-	-13455	-0-	717	1	3603	3	Y	1008	389	0	595	1	44
05	9486 X	4713	-0-	-4773	-0-	936	9	3213	3	Y	866	257	0	626	1	27
06	7170 X	6085	-0-	-1085	-0-	688	1	4034	3	Y	1412	297	0	1121	1	21
07	7409 X	4919	-0-	-2490	-0-	1109	9	3255	3	Y	1112	32	0	1055	1	46
08	6789 X	5568	-0-	-1221	-0-	547	1	3767	3	Y	1205	349	0	863	1	39
09	6090 X	5271	-0-	-819	-0-	953	9	3894	3	Y	824	264	0	568	1	31
10	6293 X	5208	-0-	-1085	-0-	498	1	4283	3	Y	146	171	0			6
11	5820 X	2956	-0-	-2864	-0-	1553	9	2258	3	Y	116	104	0	16	1	2
12	5580 X	731	-0-	-4849	-0-	441	1	88	9	Y	80	79	0			3

TOTAL GAS PROD: 61,509

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,778

PAGE: 1771

SIENKIEWICZS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 262109	COMPL.	DATE 12/18/2010	TOTAL	DEPTH 12705	PERF.12600	- 18190					
01	11160	X	5358	-0-	-5802	-0-	813	1	2938	3	Y	1461	478	0	984	1	52
02	10080	X	6420	-0-	-3660	-0-	1607	9	4392	3	Y	1455	922	0	562	1	23
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	1601	9	4427	3	Y	3684	2514	0	1138	1	55
04	6090	X	2201	-0-	-3889	-0-	712	1	1924	9	Y	1749	978	0	787	1	39
05	7099	X	3013	-0-	-4086	-0-	4052	9	2451	9	Y	2228	1416	0	829	1	22
06	8880	X	63	-0-	-8817	-0-	63	1			Y	-0-	12	0	10	1	-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
08	9176	X	8	-0-	-9168	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	538	1	9830	3	Y	4252	4165	0	16	1	71
11	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	4677	9	7983	3	Y	3346	3363	0	4	1	50
*12	3100	N	9340	-0-	6240	6240	3681	9	6919	3	Y	1887	1894	0	2	1	41
							2076	9									
TOTAL GAS PROD:			62,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,062							

PAGE: 1772

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID -> 264869	COMPL.	DATE 08/20/2011	TOTAL	DEPTH 11472	PERF.11760	- 18221	
01	11439 X	9528	-0-	-1911	-0-	7507	3	2021 9	N	1837	1867	1	34
02	9492 X	9318	-0-	-174	-0-	541	1	6300 3	N	1795	1799	1	30
						502	4	1975 9					
03	10478 X	9219	-0-	-1259	-0-	719	1	5972 3	N	1847	1826	1	51
						496	4	2032 9					
04	10140 X	9263	-0-	-877	-0-	520	1	6906 3	N	1670	1692	1	29
						1837	9						
05	10478 X	8527	-0-	-1951	-0-	638	1	5503 3	N	1888	1871	1	46
						309	4	2077 9					
06	9990 X	8699	-0-	-1291	-0-	576	1	6127 3	N	1728	1730	1	44
						95	4	1901 9					
07	10323 X	5185	-0-	-5138	-0-	273	1	3633 3	N	1093	76	0	59
						77	4	1202 9					
08	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	1180	1	10693 3	N	2305	2319	0	40
						766	4	2536 9					
09	9270 X	8768	-0-	-502	-0-	670	1	6398 3	N	1414	1422	0	29
						145	4	1555 9					
10	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	955	1	8184 3	N	1845	1743	0	16
						235	4	2030 9					
11	14700 X	8577	-0-	-6123	-0-	1269	1	5444 3	N	1422	1419	0	19
						300	4	1564 9					
12	15190 X	9258	-0-	-5932	-0-	971	1	6050 3	N	1711	1696	0	34
						355	4	1882 9					
TOTAL GAS PROD:		112,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,555					

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1773

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
KRANER UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL	DEPTH	12757	PERF.12920	- 18591	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
01	17732 X	14837	-0-	-2895	-0-	1525 1	11666 3	N	1337	1354 1			58		
						175 4	1471 9								
02	15820 X	11074	-0-	-4746	-0-	718 1	9241 3	N	994	987 1			65		
						22 4	1093 9								
03	27993 X	8400	-0-	-19593	-0-	633 1	6946 3	N	718	743 1			40		
						31 4	790 9								
04	27090 X	18066	-0-	-9024	-0-	1801 1	15122 3	N	910	917 1			33		
						142 4	1001 9								
05	25048 X	7749	-0-	-17299	-0-	1495 1	5170 3	N	874	875 1			32		
						123 4	961 9								
06	14370 X	8583	-0-	-5787	-0-	1243 1	6346 3	N	881	848 1			65		
						25 4	969 9								
07	18662 X	8253	-0-	-10409	-0-	1327 1	5973 3	N	855	123 0	747 1		50		
						12 4	941 9								
08	18662 X	8779	-0-	-9883	-0-	1336 1	6583 3	N	773	774 0			49		
						10 4	850 9								
09	18060 X	8738	-0-	-9322	-0-	1205 1	6676 3	N	744	745 0			48		
						39 4	818 9								
10	8866 X	8232	-0-	-634	-0-	1185 1	6121 3	N	755	740 0			63		
						95 4	831 9								
11	8580 X	8068	-0-	-512	-0-	1084 1	6019 3	N	801	768 0			96		
						84 4	881 9								
12	9021 X	8786	-0-	-235	-0-	986 1	6818 3	N	789	798 0			87		
						114 4	868 9								

TOTAL GAS PROD: 119,565

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,431

FREE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 264896	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL	DEPTH 12502	PERF.12775	- 18491		
01	63612 X	26254	-0-	-37358	-0-	484 1	24351 3	Y	1229	1244	1			
						67 4	1352 9							
02	57456 X	7616	-0-	-49840	-0-	102 1	6447 3	Y	960	946	1			
						11 4	1056 9							
03	63612 X	7787	-0-	-55825	-0-	110 1	6674 3	Y	902	912	1			
						11 4	992 9							
04	30000 X	6954	-0-	-23046	-0-	111 1	6014 3	Y	754	747	1			
						829 9								
05	10416 X	4900	-0-	-5516	-0-	246 1	3951 3	Y	639	648	1			
						703 9								
06	10080 X	6231	-0-	-3849	-0-	517 1	4799 3	Y	832	823	1			
						915 9								
07	8432 X	7517	-0-	-915	-0-	792 1	5877 3	Y	771	1	0	759	1	31
						848 9								
08	7781 X	7188	-0-	-593	-0-	2436 1	3963 3	Y	717	267	0	450	1	31
						789 9								
09	6960 X	6123	-0-	-837	-0-	1131 1	4246 3	Y	678	690	0	11	1	8
						746 9								
10	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	1841 1	7054 3	Y	688	685	0	2	1	9
						757 9								
11	7260 X	5758	-0-	-1502	-0-	1552 1	3484 3	Y	656	652	0	2	1	11
						722 9								
12	7502 X	5440	-0-	-2062	-0-	1332 1	3392 3	Y	651	650	0			
						716 9								

TOTAL GAS PROD: 101,420

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,477

[illegible]

TOTAL GAS PROD:	2,668	TOTAL CONDENSATE PROD:	273
-----------------	-------	------------------------	-----

KRANER UNIT 'B'				WELL #:	1H	RRCID -> 264927	COMPL.	DATE 03/22/2012	TOTAL	DEPTH 12814	PERF.12783	- 18396			
01	29388	X	16317	-0-	-13071	-0-	1739 200	1 4	13324 1054	3 9	N	958	939	1	42
02	26544	X	7326	-0-	-19218	-0-	1229 38	1 4	5247 812	3 9	N	738	731	1	49
03	16957	X	7038	-0-	-9919	-0-	1599 78	1 4	4648 713	3 9	N	648	661	1	36
04	15780	X	5890	-0-	-9890	-0-	1842 145	1 4	3234 669	3 9	N	608	622	1	22
05	16306	X	7786	-0-	-8520	-0-	1399 115	1 4	5333 939	3 9	N	854	845	1	31
06	15780	X	8303	-0-	-7477	-0-	1329 27	1 4	5730 1217	3 9	N	1106	1056	1	81
07	8122	X	7005	-0-	-1117	-0-	1281 11	1 4	4686 1027	3 9	N	934	136	0	825 1 54
08	7781	X	6011	-0-	-1770	-0-	1256 10	1 4	3938 807	3 9	N	734	742	0	46
09	8310	X	5326	-0-	-2984	-0-	870 28	1 4	3626 802	3 9	N	729	728	0	47
10	8587	X	5425	-0-	-3162	-0-	846 68	1 4	3711 800	3 9	N	727	713	0	61
11	8310	X	5145	-0-	-3165	-0-	909 71	1 4	3484 681	3 9	N	619	606	0	74
12	7006	X	4907	-0-	-2099	-0-	848 98	1 4	3454 507	3 9	N	461	484	0	51

TOTAL GAS PROD:	86,479	TOTAL CONDENSATE PROD:	9,116
-----------------	--------	------------------------	-------

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1775

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-		530	1	12021	3	Y	169	63 0	129 1 6
02	3724 X	2967	-0-	-757	-0-		186	9				15	13 0	8 1 -0-
03	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-		156	1	2794	3	Y			
04	10920 X	5007	-0-	-5913	-0-		17	9						
05	12741 X	11396	-0-	-1345	-0-		181	1	3418	3	Y	1280	693 0	558 1 -0-29
06	12330 X	8849	-0-	-3481	-0-		1408	9						
07	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-		433	1	8887	3	Y	1887	1197 0	701 1 18
08	11408 X	6388	-0-	-5020	-0-		2076	9						
09	11040 X	6110	-0-	-4930	-0-		871	1	6394	3	Y	1440	773 0	670 1 15
10	11408 X	5733	-0-	-5675	-0-		1584	9						
11	7920 X	6285	-0-	-1635	-0-		938	1	5757	3	Y	1081	458 0	619 1 19
12	7874 X	637	-0-	-7237	-0-		1189	9						
							813	1	4502	3	Y	975	806 0	174 1 14
							1073	9						
							685	1	4450	3	Y	886	705 0	181 1 14
							975	9						
							643	1	3949	3	Y	1037	1030 0	4 1 17
							1141	9						
							805	1	4581	3	Y	817	821 0	1 1 12
							899	9						
							251	1	386	9	Y	351	355 0	8
TOTAL GAS PROD:		73,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,938						

KENEDY JONES UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974														
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-		157	1	83	3	N	183		183
02	1848 X	-0-	-0-	-1574	-0-		34	9				31	212 1	2
03	2046 X	346	-0-	-1700	-0-		323	1	23	9	N	21	22 1	1
04	1980 X	829	-0-	-1151	-0-		317	1	446	3	N	60	57 1	4
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-		66	9						
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		467	1	1822	3	N	95	95 1	4
07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-		105	9						
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-		656	1	1853	3	N	69	63 1	10
09	2580 X	483	-0-	-2097	-0-		76	9						
10	6045 X	266	-0-	-5779	-0-		629	1	5392	3	N	34	42 1	2
11	5850 X	368	-0-	-5482	-0-		37	9						
12	6045 X	493	-0-	-5552	-0-		559	1	5279	3	N	32	28 1	6
							35	9						
							446	1	37	9	N	34	34 1	6
							177	1	89	9	N	81	75 1	12
							289	1	79	9	N	72	73 1	11
							398	1	95	9	N	86	77 1	20
TOTAL GAS PROD:		19,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		798						

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1776

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398															
PMT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265354	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL	DEPTH	12849	PERF.	13275 - 17854						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	17980 X	9927	-0-	-8053	-0-			541	1	9059	3	Y	297	299	1				4
02	15036 X	12374	-0-	-2662	-0-			327	9										
03	16585 X	8810	-0-	-7775	-0-			543	1	11443	3	Y	353	349	1				8
04	16050 X	10466	-0-	-5584	-0-			388	9										
05	13702 X	9870	-0-	-3832	-0-			428	1	8031	3	Y	319	323	1				4
06	13260 X	9734	-0-	-3526	-0-			351	9										
07	13702 X	8056	-0-	-5646	-0-			617	1	9531	3	Y	289	286	1				7
08	10819 X	4158	-0-	-6661	-0-			318	9										
09	10470 X	7308	-0-	-3162	-0-			472	1	9109	3	Y	263	266	1				4
10	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-			289	9										
11	9720 X	8590	-0-	-1130	-0-			510	1	8937	3	Y	261	260	1				5
*12	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-			287	9										
								970	1	6843	3	Y	221	223	1				3
								243	9										
								722	1	3381	3	Y	50	52	1				1
								55	9										
								835	1	6195	3	Y	253	48	0	202	1		4
								278	9										
								1326	1	10494	3	Y	269	41	0	226	1		6
								296	9										
								938	1	7523	3	Y	117	68	0	52	1		3
								129	9										
								1055	1	8718	3	Y	367	365	0				5
								404	9										
TOTAL GAS PROD:		111,586				TOTAL CONDENSATE PROD:						3,059							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"				WELL #:	1H	RRCID -> 265421	COMPL.	DATE 09/06/2011	TOTAL	DEPTH 11426	PERF.12110	- 18396		
01	13082 X	7062	-0-	-6020	-0-	4962	3	2100 9	Y	1909	1912 1	35		
02	10976 X	577	-0-	-10399	-0-	167 1	155 4	11 3	Y	222	253 1	4		
03	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-				Y	-0-	4 1	-0-		
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				Y	-0-		-0-		
05	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				Y	-0-		-0-		
06	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				Y	-0-		-0-		
07	651 X	83	-0-	-568	-0-	5 1	1 4	77 3	Y	-0-		-0-		
08	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	918 1	595 4	5520 3	Y	1316	1290 0	3 1	23	
09	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	971 1	211 4	4639 3	Y	1414	1405 0	3 1	29	
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	853 1	210 4	4403 3	Y	1405	1334 0	88 1	12	
11	8220 X	4200	-0-	-4020	-0-	998 1	236 4	1655 3	Y	1192	1188 0		16	
12	8494 X	6445	-0-	-2049	-0-	777 1	284 4	4054 3	Y	1209	1201 0		24	
TOTAL GAS PROD: 41,236													TOTAL CONDENSATE PROD: 8,667	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398		WELL #:		1H		RRCID -> 265799		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 11986		PERF.14280 - 17444	
KOWALIK 228-1R																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	12462 X	7307	-0-	-5155	-0-	316	1	4395	3	Y	2360	1703	0	624	1	69	
02	11256 X	6336	-0-	-4920	-0-	2596	9	533	1	4072	3	Y	1574	583	0	52	
03	10075 X	5945	-0-	-4130	-0-	1731	9	555	1	3590	3	Y	1636	434	0	39	
04	9510 X	6659	-0-	-2851	-0-	1800	9	645	1	4011	3	Y	1821	704	0	79	
05	8308 X	6786	-0-	-1522	-0-	2003	9	632	1	3928	3	Y	2024	593	0	64	
06	7080 X	5893	-0-	-1187	-0-	2226	9	613	1	3517	3	Y	1603	344	0	24	
07	7006 X	5426	-0-	-1580	-0-	1763	9	622	1	3428	3	Y	1251	36	0	52	
08	6882 X	5694	-0-	-1188	-0-	1376	9	631	1	3491	3	Y	1429	413	0	46	
09	6660 X	3942	-0-	-2718	-0-	1572	9	554	1	2508	3	Y	800	259	0	31	
10	6789 X	1793	-0-	-4996	-0-	880	9	343	1	1046	3	Y	367	382	0	15	
11	5880 X	1063	-0-	-4817	-0-	404	9	466	1	246	3	Y	319	281	0	6	
12	5704 X	793	-0-	-4911	-0-	351	9	413	1	185	3	Y	177	177	0	6	
						195	9										
TOTAL GAS PROD:		57,637				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,361							

KRANER UNIT 'B'				WELL #:	2H	RRCID -> 265820	COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 12782	PERF.12867	- 17451			
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	1761 202	1 4	13397 957	3 9	N	870	851	1	38
02	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	1492 46	1 4	12268 780	3 9	N	709	700	1	47
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	2157 106	1 4	12878 700	3 9	N	636	648	1	35
04	15780	X	13562	-0-	-2218	-0-	2406 190	1 4	10441 525	3 9	N	477	495	1	17
05	16306	X	12797	-0-	-3509	-0-	1697 140	1 4	10472 488	3 9	N	444	445	1	16
06	15780	X	15434	-0-	-346	-0-	1756 35	1 4	13161 482	3 9	N	438	422	1	32
07	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	1898 17	1 4	14341 486	3 9	N	442	63	0	385 1 26
08	15841	X	14257	-0-	-1584	-0-	1952 15	1 4	11830 460	3 9	N	418	418	0	26
09	15420	X	11915	-0-	-3505	-0-	1377 45	1 4	10112 381	3 9	N	346	350	0	22
10	16740	X	14326	-0-	-2414	-0-	1523 123	1 4	12154 526	3 9	N	478	460	0	40
11	16200	X	14776	-0-	-1424	-0-	1489 116	1 4	12677 494	3 9	N	449	435	0	54
12	16740	X	15947	-0-	-793	-0-	1432 166	1 4	13800 549	3 9	N	499	498	0	55
TOTAL GAS PROD:			176,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,206						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'			WELL #:		1H	RRCID -> 265821		COMPL. DATE 05/24/2012				TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	16809	3	5081	9	Y	4619	4718	1			85
02	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	967	1	12349	3	Y	3456	3484	1			57
						898	4	3802	9							
03	18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	1124	1	12646	3	Y	3207	3176	1			88
						775	4	3528	9							
04	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	771	1	10244	3	Y	2705	2745	1			48
						2976	9									
05	30225 X	13401	-0-	-16824	-0-	822	1	9674	3	Y	2279	2271	1			56
						398	4	2507	9							
06	21180 X	11293	-0-	-9887	-0-	665	1	8376	3	Y	1947	1954	1			49
						110	4	2142	9							
07	19933 X	10551	-0-	-9382	-0-	491	1	7753	3	Y	1971	1914	1			106
						139	4	2168	9							
08	18073 X	11920	-0-	-6153	-0-	806	1	8429	3	Y	1965	2037	1			34
						523	4	2162	9							
09	13980 X	7055	-0-	-6925	-0-	399	1	4033	3	Y	2305	2292	1			47
						87	4	2536	9							
10	13392 X	7740	-0-	-5652	-0-	363	1	5596	3	Y	1538	1572	1			13
						89	4	1692	9							
11	11550 X	5144	-0-	-6406	-0-	446	1	3226	3	Y	1243	1240	1			16
						105	4	1367	9							
12	11935 X	6119	-0-	-5816	-0-	776	1	3614	3	Y	1314	1304	1			26
						284	4	1445	9							
TOTAL GAS PROD:		145,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,549								

SAN CHRISTOVAL		RANCH	UNIT	'C'	WELL #:	2H	RRCID -> 265822	COMPL.	DATE 05/25/2012	TOTAL	DEPTH	11991	PERF.11996	- 17634	
01	13454	X	12281	-0-	-1173	-0-	10081	3	2200	9	Y	2000	2111	1	37
02	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	749	1	9587	3	Y	1967	1971	1	33
03	16213	X	12328	-0-	-3885	-0-	695	4	2164	9					
							787	1	8874	3	Y	1931	1911	1	53
04	15690	X	10587	-0-	-5103	-0-	543	4	2124	9					
							602	1	8019	3	Y	1787	1809	1	31
05	20646	X	10354	-0-	-10292	-0-	1966	9							
							756	1	6540	3	Y	2447	2418	1	60
06	14130	X	13089	-0-	-1041	-0-	366	4	2692	9					
							1490	1	9434	3	Y	1744	1760	1	44
07	14601	X	12094	-0-	-2507	-0-	247	4	1918	9					
							1083	1	8803	3	Y	1728	119	0	1560 1
08	12338	X	10299	-0-	-2039	-0-	307	4	1901	9					
							1109	1	6925	3	Y	1405	1471	0	3 1
09	13080	X	1634	-0-	-11446	-0-	719	4	1546	9					
							466	1	771	3	Y	269	286	0	1 1
10	13516	X	409	-0-	-13107	-0-	101	4	296	9					
							325	1	80	4	Y	4	9	0	1 1
11	13080	X	273	-0-	-12807	-0-	4	9							
							194	1	46	4	Y	30	30	0	-0-
12	12090	X	2	-0-	-12088	-0-	33	9							
							1	1	1	9	Y	1	1	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			96,545		TOTAL CONDENSATE PROD:			15,313							

PAGE: 1779

DAVILA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 266118	COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 12331		PERF.13076 - 17863			
01	22940 X	19077	-0-	-3863	-0-	1026 2278	1 9	15773	3	N	2071	1486	0	545	1	61
02	22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	1161 2461	1 9	19090	3	N	2237	815	0	1409	1	74
03	22940 X	14672	-0-	-8268	-0-	977 1707	1 9	11988	3	N	1552	418	0	1171	1	37
04	18810 X	2707	-0-	-16103	-0-	165 618	1 9	1924	3	N	562	227	0	348	1	24
05	25141 X	20901	-0-	-4240	-0-	1373 2522	1 9	17006	3	N	2293	653	0	1592	1	72
06	24330 X	16833	-0-	-7497	-0-	1457 2115	1 9	13261	3	N	1923	324	0	1524	1	147
07	25141 X	19854	-0-	-5287	-0-	2716 2112	1 9	15026	3	N	1920	1	0	1990	1	76
08	20894 X	16829	-0-	-4065	-0-	2226 2022	1 9	12581	3	Y	1838	1815	1			23
09	20220 X	15925	-0-	-4295	-0-	2056 1749	1 9	12120	3	Y	1590	3	0	1540	1	70
10	20894 X	15863	-0-	-5031	-0-	1665 1650	1 9	12548	3	Y	1500	232	0	1303	1	35
11	19200 X	13298	-0-	-5902	-0-	1538 1546	1 9	10214	3	Y	1405	801	0	606	1	33
12	19840 X	11400	-0-	-8440	-0-	1182 1398	1 9	8820	3	Y	1271	1286	0			18
TOTAL GAS PROD:		190,071				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,162								

PAGE: 1780

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 266839	COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL	DEPTH 12241	PERF.12902	- 18511			
01	46066	X	19135	-0-	-26931	-0-	91	1	17293	3	Y	1592	1627	1		22
02	38332	X	3161	-0-	-35171	-0-	1751	9								
03	35340	X	1188	-0-	-34152	-0-	97	1	2778	3	Y	260	276	1		6
04	22110	X	5256	-0-	-16854	-0-	286	9								
05	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-	38	1	1111	3	Y	35	41	1		-0-
06	18510	X	9	-0-	-18501	-0-	39	9								-0-
07	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	213	1	5022	3	Y	19	19	1		-0-
08	32533	X	32533	-0-	-0-	-0-	21	9								
09	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	682	1	9221	3	Y	1383	1363	1		20
10	29686	X	29686	-0-	-0-	-0-	1521	9								
11	31470	X	28159	-0-	-3311	-0-	2199	1	26363	3	Y	3610	3570	1		60
12	32519	X	26669	-0-	-5850	-0-	3971	9								
							1784	1	25343	3	Y	3181	682	0	2522	1
							3499	9								
							1709	1	24552	3	Y	3114	3118	0	3	1
							3425	9								
							432	1	22845	3	Y	4438	4413	0	5	1
							4882	9								
							245	1	23431	3	Y	2721	2723	0		48
							2993	9								
TOTAL GAS PROD:			187,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,353							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
SIENKIEWICZ UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 266858		COMPL. DATE 10/12/2012					TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	22165 X	16497	-0-	-5668	-0-	604	1	11955	3	Y	3580	1168	0	2406	1	128	
02	18536 X	16340	-0-	-2196	-0-	3938	9										
03	19034 X	16965	-0-	-2069	-0-	362	1	12842	3	Y	2851	1822	0	1112	1	45	
04	18420 X	11848	-0-	-6572	-0-	3136	9										
05	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	505	1	12270	3	Y	3809	2614	0	1183	1	57	
06	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	4190	9										
07	15314 X	14784	-0-	-530	-0-	354	1	8722	3	Y	2520	1397	0	1124	1	56	
08	15314 X	13664	-0-	-1650	-0-	2772	9										
09	14820 X	13915	-0-	-905	-0-	603	1	12486	3	Y	3162	2010	0	1177	1	31	
10	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	3478	9										
11	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	696	1	11266	3	Y	2972	1592	0	1379	1	32	
*12	20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	3269	9										
						661	1	10876	3	Y	2952	1247	0	1685	1	52	
						3247	9										
						607	1	9861	3	Y	2905	2397	0	517	1	43	
						3196	9										
						577	1	10372	3	Y	2696	2145	0	552	1	42	
						2966	9										
						1185	1	16135	3	Y	2906	2889	0	11	1	48	
						3197	9										
						1205	1	15119	3	Y	2475	2483	0	3	1	37	
						2723	9										
						1414	1	16880	3	Y	2330	2313	0	3	1	51	
						2563	9										
TOTAL GAS PROD:		196,232				TOTAL CONDENSATE PROD:				35,158							

MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 267436	COMPL.	DATE 09/30/2012	TOTAL	DEPTH 12611	PERF.13252	- 18397		
01	25513 X	14378	-0-	-11135	-0-	782 2743	1 9	10853	3	N	2494	2490	0	28
02	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	1129 6675	1 9	21095	3	N	6068	6024	0	72
03	23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	1494 5399	1 9	17049	3	N	4908	4926	0	15 1 39
04	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	1031 4450	1 9	15199	3	N	4045	4023	0	61
05	31992 X	18502	-0-	-13490	-0-	947 3883	1 9	13672	3	N	3530	3521	0	37 1 33
06	30960 X	19636	-0-	-11324	-0-	808 3595	1 9	15233	3	N	3268	3185	0	50 1 66
07	31992 X	17549	-0-	-14443	-0-	972 3827	1 9	12750	3	N	3479	3506	0	11 1 28
08	23932 X	16718	-0-	-7214	-0-	1017 3500	1 9	12201	3	N	3182	3187	0	23
09	20670 X	15787	-0-	-4883	-0-	764 3361	1 9	11662	3	N	3055	2979	0	71 1 28
10	20305 X	15299	-0-	-5006	-0-	660 3029	1 9	11610	3	N	2754	2708	0	74
11	19650 X	13848	-0-	-5802	-0-	582 2746	1 9	10520	3	N	2496	2546	0	24
12	17546 X	14217	-0-	-3329	-0-	500 2906	1 9	10811	3	N	2642	2645	0	21
TOTAL GAS PROD:				219,455	TOTAL CONDENSATE PROD:				41,921					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 525398 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	2084 1	14254 3	Y	1928	1921 0				21
02	10192 X	7925	-0-	-2267	-0-	2121 9	4841 3	Y	1713	1714 0				20
03	11284 X	10223	-0-	-1061	-0-	1200 1	6108 3	Y	2049	2047 0	6	1		16
04	17850 X	10423	-0-	-7427	-0-	1884 9	6857 3	Y	1801	1790 0				27
05	18445 X	10161	-0-	-8284	-0-	1861 1	6517 3	Y	1878	1867 0	20	1		18
06	17850 X	10878	-0-	-6972	-0-	2254 9	7306 3	Y	2017	1963 0	31	1		41
07	10757 X	9470	-0-	-1287	-0-	1585 1	5981 3	Y	1867	1887 0	6	1		15
08	10757 X	8272	-0-	-2485	-0-	1981 9	4578 3	Y	1890	1891 0				14
09	10890 X	4776	-0-	-6114	-0-	1578 1	2236 3	Y	1719	1677 0	40	1		16
10	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	2066 9	7088 3	Y	3280	3208 0				88
11	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	1353 1	10317 3	Y	2996	3055 0				29
12	9455 X	8787	-0-	-668	-0-	2219 9	5417 3	Y	2309	2319 0				19
TOTAL GAS PROD: 125,735						TOTAL CONDENSATE PROD: 25,447								

DAVILA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761														
01	17701 X	14532	-0-	-3169	-0-	1250 1	12559 3	Y	657	496 0	182	1		19
02	10948 X	2577	-0-	-8371	-0-	723 9	2199 3	Y	130	53 0	92	1		4
03	19313 X	10610	-0-	-8703	-0-	235 1	9418 3	Y	477	124 0	346	1		11
04	20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	143 9	17133 3	Y	1967	748 0	1145	1		85
05	19437 X	14571	-0-	-4866	-0-	667 1	11829 3	Y	1554	463 0	1127	1		49
06	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	525 9	11755 3	Y	1500	265 0	1187	1		97
07	20987 X	13936	-0-	-7051	-0-	1025 1	10154 3	Y	1336	1 0	1379	1		53
08	20987 X	11799	-0-	-9188	-0-	2164 9	8594 3	Y	1186	1224 1				15
09	20310 X	9551	-0-	-10759	-0-	1033 1	6912 3	Y	947	3 0	917	1		42
10	15128 X	7720	-0-	-7408	-0-	1709 9	5862 3	Y	773	127 0	670	1		18
11	14640 X	11858	-0-	-2782	-0-	1243 1	9292 3	Y	1335	749 0	573	1		31
12	13950 X	9075	-0-	-4875	-0-	1650 9	7153 3	Y	1082	1098 0				15
TOTAL GAS PROD: 141,199						TOTAL CONDENSATE PROD: 12,944								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MOBIL UNIT D				WELL #:	1H	RRCID -> 268748				COMPL. DATE 12/16/2012				TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	26412 X	865	-0-	-25547	-0-	158	1	5	3	Y	638	653	1			9	
02	23856 X	15	-0-	-23841	-0-	702	9										
03	26412 X	10211	-0-	-16201	-0-	14	1	1	9	Y	1	10	1			-0-	
						331	1	8851	3	Y	935	923	1			12	
04	23610 X	15964	-0-	-7646	-0-	1029	9										
						542	1	12987	3	Y	2214	2169	1			57	
05	24397 X	14223	-0-	-10174	-0-	2435	9										
						440	1	11737	3	Y	1860	1889	1			28	
06	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	2046	9										
						433	1	11079	3	Y	1622	1620	1			30	
07	16492 X	10759	-0-	-5733	-0-	1784	9										
						634	1	8604	3	Y	1383	1393	1			20	
08	16492 X	7497	-0-	-8995	-0-	1521	9										
						592	1	5972	3	Y	848	854	1			14	
09	15960 X	12363	-0-	-3597	-0-	933	9										
						719	1	10113	3	Y	1392	296	0	1094	1	16	
10	14229 X	10045	-0-	-4184	-0-	1531	9										
						581	1	8176	3	Y	1171	1175	0	1	1	11	
11	13290 X	9136	-0-	-4154	-0-	1288	9										
						938	1	6926	3	Y	1156	1153	0	1	1	13	
12	12772 X	9160	-0-	-3612	-0-	1272	9										
						1328	1	6642	3	Y	1082	1076	0			19	
						1190	9										
TOTAL GAS PROD:		113,534				TOTAL CONDENSATE PROD:				14,302							

FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 268771	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL	DEPTH 12348	PERF.12887 - 18199
01	21607 X	17984	-0-	-3623	-0-	535 2164 9	1 15285 3 Y	1967	1981 1	27
02	18760 X	17360	-0-	-1400	-0-	506 2096 9	1 14758 3 Y	1905	1887 1	45
03	20429 X	18420	-0-	-2009	-0-	548 2187 9	1 15685 3 Y	1988	2007 1	26
04	19770 X	17424	-0-	-2346	-0-	617 1935 9	1 14872 3 Y	1759	1740 1	45
05	19778 X	17889	-0-	-1889	-0-	573 1953 9	1 15363 3 Y	1775	1793 1	27
06	18600 X	16340	-0-	-2260	-0-	545 1740 9	1 14055 3 Y	1582	1579 1	30
07	19220 X	8735	-0-	-10485	-0-	595 1308 9	1 6832 3 Y	1189	1202 1	17
08	18414 X	17835	-0-	-579	-0-	1196 1747 9	1 14892 3 Y	1588	1578 1	27
09	17430 X	15352	-0-	-2078	-0-	949 1056 9	1 13347 3 Y	960	185 0	787 1 15
10	17887 X	10211	-0-	-7676	-0-	713 444 9	1 9054 3 Y	404	72 0	337 1 10
11	17250 X	9395	-0-	-7855	-0-	678 34 9	1 8683 3 Y	31	24 0	16 1 1
12	17825 X	7456	-0-	-10369	-0-	480 1	1 6976 3 Y	-0-	1 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		174,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,148				

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
FORSHAGE-HOWELL UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013					TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	18011 X	14654	-0-	-3357	-0-	426	1	12513	3	Y	1559	1573	1			21
02	15932 X	13777	-0-	-2155	-0-	1715	9									
03	16895 X	15207	-0-	-1688	-0-	389	1	11581	3	Y	1643	1625	1			39
04	16350 X	14121	-0-	-2229	-0-	1807	9									
05	15841 X	14625	-0-	-1216	-0-	420	1	12688	3	Y	1908	1922	1			25
06	14760 X	12946	-0-	-1814	-0-	2099	9									
07	15252 X	11305	-0-	-3947	-0-	485	1	11707	3	Y	1754	1734	1			45
08	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	1929	9									
09	14160 X	5092	-0-	-9068	-0-	449	1	12052	3	Y	1931	1947	1			29
10	23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	2124	9									
11	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	423	1	10916	3	Y	1461	1463	1			27
*12	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	1607	9									
						708	1	9270	3	Y	1206	1215	1			18
						1327	9									
						991	1	12362	3	Y	1731	1720	1			29
						1904	9									
						461	1	3650	3	Y	892	158	0	747	1	16
						981	9									
						6158	1	15646	3	Y	1638	270	0	1345	1	39
						1802	9									
						1149	1	15061	3	Y	2870	1619	0	1223	1	67
						3157	9									
						855	1	12454	3	Y	1943	1983	0			27
						2137	9									
TOTAL GAS PROD:		175,403				TOTAL CONDENSATE PROD:				20,536						

FRANKE- JOHNSON UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 268780	COMPL.	DATE 08/28/2012	TOTAL	DEPTH 12618	PERF.12710	- 18222		
01	20119 X	5108	-0-	-15011	-0-	296 695	1 9	4117	3	Y	632	636	0	7
02	16240 X	10020	-0-	-6220	-0-	417 1764	1 9	7839	3	Y	1604	1592	0	19
03	15314 X	13528	-0-	-1786	-0-	898 2332	1 9	10298	3	Y	2120	2116	0	17
04	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	1355 2388	1 9	20139	3	Y	2171	2155	0	33
05	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	734 2580	1 9	10651	3	Y	2345	2332	0	22
06	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	549 2045	1 9	11281	3	Y	1859	1814	0	38
07	0 W	10484	-0-	10484	10484	602 1946	1 9	7936	3	Y	1769	1787	0	14
08	0 W	11316	-0-	11316	21800	770 2138	1 9	8408	3	Y	1944	1944	0	14
09	31186 X	9386	-0-	-21800	-0-	471 1697	1 9	7218	3	Y	1543	1507	0	14
10	14353 X	11254	-0-	-3099	-0-	487 2184	1 9	8583	3	Y	1985	1946	0	53
11	12690 X	10384	-0-	-2306	-0-	422 2009	1 9	7953	3	Y	1826	1854	0	24
12	11315 X	10582	-0-	-733	-0-	377 2027	1 9	8178	3	Y	1843	1852	0	15
TOTAL GAS PROD:		143,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,641								

PAGE: 1785

BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 268957	COMPL.	DATE 11/21/2012	TOTAL	DEPTH 12121	PERF.12733	- 17821					
01	16492	X	11460	-0-	-5032	-0-	560 2256 9	1	8644	3	Y	2051	1479	0	542	1	60
02	14840	X	11051	-0-	-3789	-0-	502 2003 9	1	8546	3	Y	1821	667	0	1154	1	60
03	16616	X	13322	-0-	-3294	-0-	546 2246 9	1	10530	3	Y	2042	540	0	1513	1	49
04	16080	X	12489	-0-	-3591	-0-	545 2262 9	1	9682	3	Y	2056	797	0	1219	1	89
05	13330	X	11812	-0-	-1518	-0-	502 2297 9	1	9013	3	Y	2088	614	0	1497	1	66
06	12900	X	10977	-0-	-1923	-0-	484 1964 9	1	8529	3	Y	1785	382	0	1442	1	27
07	13330	X	10936	-0-	-2394	-0-	490 2025 9	1	8421	3	Y	1841	53	0	1738	1	77
08	13330	X	9859	-0-	-3471	-0-	481 1916 9	1	7462	3	Y	1742	508	0	1255	1	56
09	12480	X	10054	-0-	-2426	-0-	449 1758 9	1	7847	3	Y	1598	506	0	1087	1	61
10	11811	X	1190	-0-	-10621	-0-	47 272 9	1	871	3	Y	247	297	0	1	1	10
11	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	506 2367 9	1	10136	3	Y	2152	1820	0	303	1	39
*12	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	1002 1796 9	1	16469	3	Y	1633	1635	0	1	1	36
TOTAL GAS PROD:				135,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,056					

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1786

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10695 X	10145	-0-	-550	-0-	385	1	7612	3	Y	1953	623	0	70
02	29787 X	29787	-0-	-0-	-0-	2148	9	680	1	24204	3	Y	4457	71
03	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	4903	9	662	1	16042	3	Y	4325	65
04	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	4758	9	444	1	10941	3	Y	2088	47
05	32984 X	10731	-0-	-22253	-0-	2297	9	403	1	8340	3	Y	1807	18
06	31920 X	8427	-0-	-23493	-0-	1988	9	391	1	6281	3	Y	1595	17
07	32984 X	8149	-0-	-24835	-0-	1755	9	488	1	6030	3	Y	1483	26
08	21452 X	7219	-0-	-14233	-0-	1631	9	672	1	5165	3	Y	1256	18
09	13680 X	8325	-0-	-5355	-0-	1382	9	1224	1	6083	3	Y	925	14
10	10726 X	6157	-0-	-4569	-0-	1018	9	781	1	4493	3	Y	803	13
11	8430 X	5214	-0-	-3216	-0-	883	9	728	1	3602	3	Y	804	12
12	8618 X	4704	-0-	-3914	-0-	884	9	702	1	3251	3	Y	683	15
						751	9							

TOTAL GAS PROD: 134,002

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,179

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
01	16244 X	2450	-0-	-13794	-0-	969	1	517	3	Y	876	287	0	31
02	14672 X	11696	-0-	-2976	-0-	964	9	687	1	10177	3	Y	756	12
03	15004 X	11507	-0-	-3497	-0-	832	9	932	1	9636	3	Y	854	13
04	14520 X	10980	-0-	-3540	-0-	939	9	948	1	9100	3	Y	847	19
05	12958 X	12139	-0-	-819	-0-	932	9	1080	1	9455	3	Y	1458	14
06	12540 X	11982	-0-	-558	-0-	1604	9	1373	1	9084	3	Y	1386	15
07	12958 X	11856	-0-	-1102	-0-	1525	9	1344	1	9060	3	Y	1320	23
08	12152 X	10465	-0-	-1687	-0-	1452	9	1235	1	7723	3	Y	1370	20
09	11970 X	10576	-0-	-1394	-0-	1507	9	1182	1	7964	3	Y	1300	20
10	12369 X	9994	-0-	-2375	-0-	1430	9	1058	1	7543	3	Y	1266	21
11	11970 X	9115	-0-	-2855	-0-	1393	9	1050	1	6647	3	Y	1289	19
12	11842 X	8757	-0-	-3085	-0-	1418	9	988	1	6413	3	Y	1233	27
						1356	9							

TOTAL GAS PROD: 121,517

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,955

PAGE: 1787

MOBIL UNIT C				WELL #:	1H	RRCID -> 269119	COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 12110	PERF.12584 - 18940			
01	40114 X	26316	-0-	-13798	-0-	670 6544	1 9	19102	3	Y	5949	5991	1	81
02	49672 X	24612	-0-	-25060	-0-	642 5575	1 9	18395	3	Y	5068	5030	1	119
03	55304 X	36517	-0-	-18787	-0-	1007 5214	1 9	30296	3	Y	4740	4798	1	61
04	53520 X	31602	-0-	-21918	-0-	1106 4008	1 9	26488	3	Y	3644	3612	1	93
05	33704 X	33704	-0-	-0-	-0-	1054 4575	1 9	28075	3	Y	4159	4189	1	63
06	34260 X	30208	-0-	-4052	-0-	982 4118	1 9	25108	3	Y	3744	3737	1	70
07	35402 X	29190	-0-	-6212	-0-	1741 3867	1 9	23582	3	Y	3515	3534	1	51
08	35402 X	22071	-0-	-13331	-0-	1430 3203	1 9	17438	3	Y	2912	2914	1	49
09	32610 X	26378	-0-	-6232	-0-	1464 3568	1 9	21346	3	Y	3244	693	0	2562 1 38
10	33697 X	24737	-0-	-8960	-0-	1622 3488	1 9	19627	3	Y	3171	3175	0	3 1 31
11	30210 X	23277	-0-	-6933	-0-	1524 3103	1 9	18650	3	Y	2821	2817	0	3 1 32
12	29202 X	23048	-0-	-6154	-0-	1623 3081	1 9	18344	3	Y	2801	2783	0	50
TOTAL GAS PROD:		331,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			45,768						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
MORGAN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	269192	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL	DEPTH	11926	PERF.12657	- 18275	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	20305 X	15041	-0-	-5264	-0-	986 1	10854 3	Y	2910	2894 0			33		
02	18200 X	9800	-0-	-8400	-0-	3201 9	7877 3	Y	706	690 0	36 1		13		
03	20212 X	11344	-0-	-8868	-0-	1146 1	8533 3	Y	1548	1541 0			20		
04	19800 X	12449	-0-	-7351	-0-	777 9	7810 3	Y	2743	2736 0			27		
05	20460 X	12084	-0-	-8376	-0-	1108 1	7891 3	Y	2534	2364 0	154 1		43		
06	14550 X	11407	-0-	-3143	-0-	1703 9	7948 3	Y	2205	2048 0	179 1		21		
07	12865 X	12421	-0-	-444	-0-	1622 1	8512 3	Y	2291	2081 0	200 1		31		
08	12865 X	10311	-0-	-2554	-0-	3017 9	6720 3	Y	2135	2025 0	105 1		36		
09	12450 X	10198	-0-	-2252	-0-	1406 1	6850 3	Y	2122	2133 0			25		
10	12431 X	9542	-0-	-2889	-0-	2787 9	6594 3	Y	1903	1906 0			22		
11	11910 X	11200	-0-	-710	-0-	1033 1	7702 3	Y	2068	2068 0			22		
12	12307 X	10346	-0-	-1961	-0-	2426 9	6641 3	Y	2432	2435 0			19		
						2675 9									

TOTAL GAS PROD: 136,143

TOTAL CONDENSATE PROD: 25,597

BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 269282	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL	DEPTH 12183	PERF.12916	- 17997		
01	19902 X	14585	-0-	-5317	-0-	698 1	10767 3	Y	2836	2042 0	749 1			83
02	17920 X	13886	-0-	-4034	-0-	3120 9	10772 3	Y	2262	832 0	1439 1			74
03	20057 X	15654	-0-	-4403	-0-	626 1	12276 3	Y	2496	660 0	1850 1			60
04	19410 X	14320	-0-	-5090	-0-	2488 9	11043 3	Y	2417	937 0	1435 1			105
05	16244 X	13977	-0-	-2267	-0-	632 1	10847 3	Y	2300	679 0	1654 1			72
06	15150 X	13101	-0-	-2049	-0-	2746 9	10232 3	Y	2083	444 0	1680 1			31
07	15655 X	13706	-0-	-1949	-0-	618 1	10569 3	Y	2293	66 0	2162 1			96
08	15655 X	12800	-0-	-2855	-0-	2659 9	9452 3	Y	2493	722 0	1786 1			81
09	14310 X	12361	-0-	-1949	-0-	600 1	9462 3	Y	2142	680 0	1461 1			82
10	13981 X	2205	-0-	-11776	-0-	2522 9	1765 3	Y	313	381 0	1 1			13
11	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	543 1	11744 3	Y	2122	1798 0	299 1			38
*12	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	2356 9	16621 3	Y	1774	1772 0	1 1			39
						96 1								
						344 9								
						596 1								
						2334 9								
						1001 1								
						1951 9								

TOTAL GAS PROD: 160,842

TOTAL CONDENSATE PROD: 25,531

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
KENNEDY			WELL #:		5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013					TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	26939 X	18888	-0-		-8051		-0-	956	1	14765	3	Y	2879	2075	0	761	1	84
								3167	9									
02	22932 X	18577	-0-		-4355		-0-	870	1	15022	3	Y	2441	896	0	1549	1	80
								2685	9									
03	24087 X	19738	-0-		-4349		-0-	829	1	16124	3	Y	2532	671	0	1880	1	61
								2785	9									
04	23310 X	15862	-0-		-7448		-0-	713	1	12662	3	Y	2261	879	0	1345	1	98
								2487	9									
05	21483 X	19700	-0-		-1783		-0-	880	1	15818	3	Y	2729	798	0	1943	1	86
								3002	9									
06	19890 X	14420	-0-		-5470		-0-	784	1	11531	3	Y	1914	319	0	1526	1	155
								2105	9									
07	20553 X	15307	-0-		-5246		-0-	1368	1	11509	3	Y	2209	1	0	2276	1	87
								2430	9									
08	19747 X	16959	-0-		-2788		-0-	1451	1	12902	3	Y	2369	2426	1			30
								2606	9									
09	22708 X	22708	-0-		-0-		-0-	1871	1	17727	3	Y	2827	5	0	2728	1	124
								3110	9									
10	22712 X	22712	-0-		-0-		-0-	1450	1	18391	3	Y	2610	424	0	2249	1	61
								2871	9									
11	20065 X	20065	-0-		-0-		-0-	1255	1	16389	3	Y	2201	1264	0	947	1	51
								2421	9									
12	23467 X	17857	-0-		-5610		-0-	1023	1	14659	3	Y	1977	2001	0			27
								2175	9									
TOTAL GAS PROD:			222,793				TOTAL CONDENSATE PROD:					28,949						

OLSSE-ESSE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 269502	COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL	DEPTH 12427	PERF.13172	- 18778	
01	27094 X	18965	-0-	-8129	-0-	574 1580	1 9	16811	3	Y	1436	1431	1	20
02	23184 X	16737	-0-	-6447	-0-	496 1495	1 9	14746	3	Y	1359	1347	1	32
03	23746 X	16709	-0-	-7037	-0-	477 1838	1 9	14394	3	Y	1671	1681	1	22
04	21090 X	18967	-0-	-2123	-0-	703 1328	1 9	16936	3	Y	1207	1198	1	31
05	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	796 1507	1 9	21338	3	Y	1370	1380	1	21
06	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	776 1427	1 9	20013	3	Y	1297	1294	1	24
07	0 W	22332	-0-	22332	22332	1427 1396	1 9	19509	3	Y	1269	1275	1	18
08	0 W	20823	-0-	20823	43155	1448 1316	1 9	18059	3	Y	1196	1194	1	20
09	63546 X	20391	-0-	-43155	-0-	1219 1100	1 9	18072	3	Y	1000	215	0	793 1 12
10	23653 X	23573	-0-	-80	-0-	1641 1400	1 9	20532	3	Y	1273	1272	0	1 1 12
11	24285 X	24285	-0-	-0-	-0-	2377 1386	1 9	20522	3	Y	1260	1257	0	1 1 14
*12	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	2077 1179	1 9	21075	3	Y	1072	1067	0	19
TOTAL GAS PROD:				252,970	TOTAL CONDENSATE PROD:				15,410					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
DAVILA-GRAHAM UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012					TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	40858 X	18389	-0-	-22469	-0-	966	1	14792	3	Y	2392	1726	0	633	1	70	
02	31332 X	16169	-0-	-15163	-0-	2631	9										
03	32798 X	17975	-0-	-14823	-0-	778	1	13248	3	Y	1948	716	0	1238	1	64	
04	29430 X	17436	-0-	-11994	-0-	2143	9										
05	30287 X	15809	-0-	-14478	-0-	771	1	14828	3	Y	2160	571	0	1601	1	52	
06	17790 X	13722	-0-	-4068	-0-	2376	9										
07	18011 X	13712	-0-	-4299	-0-	800	1	14185	3	Y	2228	863	0	1321	1	96	
08	18011 X	12193	-0-	-5818	-0-	2451	9										
09	17430 X	11223	-0-	-6207	-0-	698	1	12507	3	Y	2367	695	0	1694	1	74	
10	15810 X	9350	-0-	-6460	-0-	2604	9										
11	12180 X	11720	-0-	-460	-0-	875	1	10685	3	Y	1965	420	0	1589	1	30	
12	12586 X	12014	-0-	-572	-0-	2162	9										
						978	1	10541	3	Y	1994	57	0	1884	1	83	
						2193	9										
						919	1	8901	3	Y	2157	625	0	1545	1	70	
						2373	9										
						801	1	8485	3	Y	1761	560	0	1204	1	67	
						1937	9										
						641	1	6484	3	Y	2023	2002	0	4	1	84	
						2225	9										
						794	1	8914	3	Y	1829	1612	0	268	1	33	
						2012	9										
						1143	1	9146	3	Y	1568	1564	0	1	1	36	
						1725	9										
TOTAL GAS PROD:			169,712				TOTAL CONDENSATE PROD:					24,392					

MORGAN UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 270279	COMPL.	DATE 07/04/2013	TOTAL	DEPTH 11925	PERF.12675	- 18299					
01	15965	X	6934	-0-	-9031	-0-	680 1995	1 9	4259	3	Y	1814	1804	0		20	
02	14420	X	5533	-0-	-8887	-0-	723 1645	1 9	3165	3	Y	1495	1414	0	74	1	27
03	9424	X	5808	-0-	-3616	-0-	722 1690	1 9	3396	3	Y	1536	1544	0			19
04	8340	X	6352	-0-	-1988	-0-	1244 1540	1 9	3568	3	Y	1400	1405	0			14
05	8618	X	5986	-0-	-2632	-0-	1217 1582	1 9	3187	3	Y	1438	1341	0	87	1	24
06	6720	X	6474	-0-	-246	-0-	952 1515	1 9	4007	3	Y	1377	1277	0	111	1	13
07	6572	X	5181	-0-	-1391	-0-	1159 1104	1 9	2918	3	Y	1004	916	0	88	1	13
08	6572	X	5062	-0-	-1510	-0-	1002 1085	1 9	2975	3	Y	986	933	0	49	1	17
09	6480	X	3635	-0-	-2845	-0-	617 749	1 9	2269	3	Y	681	690	0			8
10	6696	X	3939	-0-	-2757	-0-	629 997	1 9	2313	3	Y	906	904	0			10
11	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	998 1410	1 9	2996	3	Y	1282	1279	0			13
12	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	916 1282	1 9	2645	3	Y	1165	1169	0			9
TOTAL GAS PROD:			65,151				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,084							

PAGE: 1791

MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 270324	COMPL.	DATE 09/30/2012	TOTAL	DEPTH 12564	PERF.12789	- 18170				
01	23436	X	12186	-0-	-11250	-0-	649	1	8963	3	Y	2340	2340	0		26
02	19768	X	11472	-0-	-8296	-0-	2574	9								29
03	18476	X	15764	-0-	-2712	-0-	447	1	8338	3	Y	2443	2440	0		29
04	17100	X	15441	-0-	-1659	-0-	2687	9								27
05	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	968	1	11044	3	Y	3411	3403	0	10	1
06	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	3752	9								39
07	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	798	1	11786	3	Y	2597	2585	0		39
08	16461	X	15201	-0-	-1260	-0-	2857	9								17
09	15930	X	13451	-0-	-2479	-0-	1347	1	19454	3	Y	3311	3285	0	34	1
10	16461	X	15605	-0-	-856	-0-	3642	9								100
11	24690	X	19877	-0-	-4813	-0-	1501	1	19857	3	Y	3034	2956	0	47	1
12	22692	X	14655	-0-	-8037	-0-	3337	9								62
							1909	1	17731	3	Y	2775	2806	0	9	1
							3053	9								22
							1927	1	10680	3	Y	2358	2363	0		17
							2594	9								17
							1245	1	9296	3	Y	2645	2577	0	61	1
							2910	9								24
							1218	1	10296	3	Y	3719	3643	0		100
							4091	9								100
							1381	1	14473	3	Y	3657	3722	0		35
							4023	9								35
							1055	1	9554	3	Y	3678	3683	0		30
							4046	9								30
TOTAL GAS PROD:				205,483			TOTAL CONDENSATE PROD:				35,968					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32488 X	15351	-0-	-17137	-0-	1215	1	11615	3	Y	2292	1653	0	606	1
02	19264 X	16001	-0-	-3263	-0-	2521	9	12525	3	Y	2099	768	0	1329	1
03	21390 X	393	-0-	-20997	-0-	1167	1	183	9	Y	166	61	0	170	1
04	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-	2309	9			Y	-0-	2	0	2	1
05	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	210	1	16006	3	Y	2061	581	0	1415	1
06	17130 X	15733	-0-	-1397	-0-	1036	1								
07	17701 X	16056	-0-	-1645	-0-	2267	9	13114	3	Y	1522	327	0	1237	1
08	19313 X	13997	-0-	-5316	-0-	945	1	12548	3	Y	2291	65	0	2153	1
09	18690 X	14454	-0-	-4236	-0-	1674	9								
10	19313 X	11264	-0-	-8049	-0-	988	1	10684	3	Y	2162	630	0	1558	1
11	15480 X	10021	-0-	-5459	-0-	2520	9								
12	15996 X	12097	-0-	-3899	-0-	935	1	10641	3	Y	2669	837	0	1800	1
						2378	9								
						877	1	8530	3	Y	1783	1807	0	4	1
						2936	9								
						773	1	7544	3	Y	1646	1448	0	242	1
						1961	9								
						666	1	8384	3	Y	2581	2554	0	2	1
						1811	9								
						874	1								
						2839	9								
TOTAL GAS PROD:		144,676				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,272					

MAY B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810															
01	47337 X	9275	-0-	-38062	-0-	444	1	3784	3	Y	4588	1512	0	3114	1
02	42756 X	5335	-0-	-37421	-0-	5047	9	3854	3	Y	1234	856	0	522	1
03	47337 X	10768	-0-	-36569	-0-	124	1	8268	3	Y	1671	1147	0	519	1
04	27480 X	8990	-0-	-18490	-0-	1357	9								
05	18600 X	11822	-0-	-6778	-0-	662	1	6211	3	Y	1915	1051	0	846	1
06	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	1838	9								
07	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	672	1	7433	3	Y	2799	1498	0	1298	1
08	11811 X	9751	-0-	-2060	-0-	2107	9								
09	11640 X	8788	-0-	-2852	-0-	922	1	7155	3	Y	2406	1018	0	1376	1
10	12028 X	11544	-0-	-484	-0-	3054	9								
11	11640 X	5611	-0-	-6029	-0-	1113	1	6181	3	Y	2341	1932	0	417	1
12	10912 X	8764	-0-	-2148	-0-	1118	1	6170	3	Y	1956	1559	0	401	1
						2647	9								
						995	1	8052	3	Y	2759	2733	0	10	1
						2575	9								
						466	1	3811	3	Y	1453	1475	0	2	1
						2152	9								
						457	1	5564	3	Y	2327	2295	0	3	1
						3035	9								
						202	1								
						1598	9								
						640	1								
						2560	9								
TOTAL GAS PROD:		113,193				TOTAL CONDENSATE PROD:				28,225					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
WILLBERN-BUEGELER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	270334	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.	13250	-	18325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	43121 X	16701	-0-	-26420	-0-	656	1	14860	3	Y	1077	351	0	724	1	38	
02	38948 X	18121	-0-	-20827	-0-	1185	9	16576	3	Y	984	625	0	381	1	16	
03	21669 X	18340	-0-	-3329	-0-	463	1	16302	3	Y	1245	855	0	387	1	19	
04	20970 X	17138	-0-	-3832	-0-	1082	9	15202	3	Y	1202	662	0	532	1	27	
05	20057 X	16755	-0-	-3302	-0-	668	1	15244	3	Y	708	459	0	269	1	7	
06	19410 X	15350	-0-	-4060	-0-	1370	9	13729	3	Y	666	357	0	309	1	7	
07	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	614	1	20406	3	Y	1173	493	0	666	1	21	
08	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	1322	9	20066	3	Y	645	540	0	117	1	9	
09	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	732	1	18117	3	Y	493	393	0	101	1	8	
10	21018 X	18773	-0-	-2245	-0-	779	9	16369	3	Y	793	785	0	3	1	13	
11	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	888	1	20441	3	Y	672	674	0	1	1	10	
12	23157 X	17598	-0-	-5559	-0-	733	9	15352	3	Y	843	834	0	1	1	18	
TOTAL GAS PROD:						227,330	TOTAL CONDENSATE PROD:						10,501				

NITSCH UNIT 'B'				WELL #:	1H	RRCID -> 270335	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.12962	- 17728			
01	33418	X	23019	-0-	-10399	-0-	421 58	1 4	21146 1394	3 9	Y	1267	1281	1	9	
02	25564	X	17452	-0-	-8112	-0-	254 28	1 4	16103 1067	3 9	Y	970	956	1	23	
03	28303	X	21553	-0-	-6750	-0-	326 32	1 4	19831 1364	3 9	Y	1240	1246	1	17	
04	27390	X	17114	-0-	-10276	-0-	289 1140	1 9	15685	3	Y	1036	1026	1	27	
05	29459	X	29459	-0-	-0-	-0-	671 1200	1 9	27588	3	Y	1091	1099	1	19	
06	42502	X	42502	-0-	-0-	-0-	1212 1114	1 9	40176	3	Y	1013	1008	1	24	
07	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	1562 1014	1 9	33395	3	Y	922	1	0	907 1	38
08	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	4457 1107	1 9	25505	3	Y	1006	373	0	628 1	43
09	36090	X	26595	-0-	-9495	-0-	2036 975	1 9	23584	3	Y	886	905	0	14 1	10
10	37293	X	26185	-0-	-11108	-0-	2558 992	1 9	22635	3	Y	902	898	0	2 1	12
11	39000	X	23984	-0-	-15016	-0-	2502 932	1 9	20550	3	Y	847	842	0	3 1	14
12	35960	X	23686	-0-	-12274	-0-	1859 987	1 9	20840	3	Y	897	894	0		17
TOTAL GAS PROD:				318,589		TOTAL CONDENSATE PROD:				12,077						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
NITSCH UNIT 'B'			WELL #:		2H	RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013				TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32891 X	29857	-0-	-3034	-0-	546	1	27441	3	Y	1631	1645	1			12
						76	4	1794	9							
02	30296 X	26619	-0-	-3677	-0-	387	1	24612	3	Y	1434	1412	1			34
						43	4	1577	9							
03	33542 X	28209	-0-	-5333	-0-	427	1	26060	3	Y	1527	1540	1			21
						42	4	1680	9							
04	32460 X	25736	-0-	-6724	-0-	437	1	23730	3	Y	1426	1410	1			37
						1569	9									
05	30752 X	25742	-0-	-5010	-0-	576	1	23673	3	Y	1357	1371	1			23
						1493	9									
06	28890 X	22713	-0-	-6177	-0-	612	1	20816	3	Y	1168	1163	1			28
						1285	9									
07	29481 X	22091	-0-	-7390	-0-	930	1	19889	3	Y	1156	2	0	1135	1	47
						1272	9									
08	28210 X	20672	-0-	-7538	-0-	2892	1	16555	3	Y	1114	415	0	698	1	48
						1225	9									
09	25740 X	18857	-0-	-6883	-0-	1401	1	16207	3	Y	1135	1152	0	18	1	13
						1249	9									
10	25730 X	19625	-0-	-6105	-0-	1860	1	16510	3	Y	1141	1136	0	3	1	15
						1255	9									
11	22710 X	18145	-0-	-4565	-0-	1835	1	15147	3	Y	1057	1051	0	3	1	18
						1163	9									
12	22103 X	17826	-0-	-4277	-0-	1361	1	15295	3	Y	1064	1062	0			20
						1170	9									
TOTAL GAS PROD:		276,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,210						

WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID -> 270338	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 12745	PERF.13777	- 16267
01	12524 X	8426	-0-	-4098	-0-	276 549 9	1 7601 3 Y	499	502 1	7
02	10472 X	7402	-0-	-3070	-0-	488 663 9	1 6251 3 Y	603	596 1	14
03	11656 X	6837	-0-	-4819	-0-	234 365 9	1 6238 3 Y	332	342 1	4
04	11280 X	8880	-0-	-2400	-0-	370 502 9	1 8008 3 Y	456	448 1	12
05	10261 X	991	-0-	-9270	-0-	484 301 1	1 507 9 Y	461	466 1	7
06	8160 X	1514	-0-	-6646	-0-	248 599 1	1 965 3 Y	225	228 1	4
07	9176 X	1569	-0-	-7607	-0-	185 776 1	1 785 3 Y	168	170 1	2
08	9176 X	7348	-0-	-1828	-0-	705 892 1	1 5867 3 Y	641	632 1	11
09	8880 X	8385	-0-	-495	-0-	741 599 1	1 6752 3 Y	674	144 0	8
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	465 571 1	1 4319 3 Y	423	427 0	4
11	7110 X	5760	-0-	-1350	-0-	388 573 1	1 4801 3 Y	353	353 0	4
12	8680 X	4108	-0-	-4572	-0-	383	1 3152 3 Y	348	346 0	6
TOTAL GAS PROD:		66,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,183			

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
KENNEDY			WELL #:		4H	RRCID -> 270339		COMPL. DATE 03/11/2013					TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	29078 X	22010	-0-	-7068	-0-	1152	1	17330	3	Y	3207	2306	0	845	1	94	
02	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	3528	9										
03	29512 X	27136	-0-	-2376	-0-	1478	1	24767	3	Y	3149	1150	0	1989	1	104	
04	28560 X	22483	-0-	-6077	-0-	3464	9										
05	32891 X	18741	-0-	-14150	-0-	1207	1	22939	3	Y	2718	725	0	2032	1	65	
06	31830 X	15709	-0-	-16121	-0-	2990	9										
07	32891 X	19535	-0-	-13356	-0-	1091	1	19172	3	Y	2018	789	0	1207	1	87	
08	27125 X	16935	-0-	-10190	-0-	2220	9										
09	22470 X	15634	-0-	-6836	-0-	1116	1	15480	3	Y	1950	575	0	1401	1	61	
10	19530 X	15909	-0-	-3621	-0-	2145	9										
11	18900 X	12506	-0-	-6394	-0-	1344	1	12430	3	Y	1759	291	0	1388	1	141	
12	19530 X	11589	-0-	-7941	-0-	1935	9										
						2882	1	14247	3	Y	2187	1	0	2241	1	86	
						2406	9										
						2350	1	12672	3	Y	1739	1803	1			22	
						1913	9										
						2146	1	11498	3	Y	1809	3	0	1748	1	80	
						1990	9										
						1809	1	12220	3	Y	1709	259	0	1490	1	40	
						1880	9										
						1541	1	9463	3	Y	1365	786	0	587	1	32	
						1502	9										
						1171	1	8959	3	Y	1326	1340	0			18	
						1459	9										
TOTAL GAS PROD:		227,896				TOTAL CONDENSATE PROD:				24,936							

WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	11H	RRCID -> 270393	COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 12544	PERF.13567 - 19169				
01	42625 X	29161	-0-	-13464	-0-	928 1939 9	1	26294	3	Y	1763	1771	1		24
02	35000 X	27158	-0-	-7842	-0-	865 1682 9	1	24611	3	Y	1529	1517	1		36
03	38967 X	28889	-0-	-10078	-0-	899 1712 9	1	26278	3	Y	1556	1572	1		20
04	37710 X	26473	-0-	-11237	-0-	1025 1469 9	1	23979	3	Y	1335	1321	1		34
05	33858 X	33858	-0-	-0-	-0-	1187 1664 9	1	31007	3	Y	1513	1524	1		23
06	31430 X	31430	-0-	-0-	-0-	1124 1427 9	1	28879	3	Y	1297	1296	1		24
07	30587 X	30587	-0-	-0-	-0-	1997 1370 9	1	27220	3	Y	1245	1251	1		18
08	33852 X	27583	-0-	-6269	-0-	1960 1366 9	1	24257	3	Y	1242	1239	1		21
09	32760 X	25889	-0-	-6871	-0-	1621 1238 9	1	23030	3	Y	1125	219	0	910	1
10	33852 X	21278	-0-	-12574	-0-	1541 998 9	1	18739	3	Y	907	149	0	754	1
11	30510 X	22843	-0-	-7667	-0-	1664 1079 9	1	20100	3	Y	981	559	0	420	1
12	30597 X	23359	-0-	-7238	-0-	1488 980 9	1	20891	3	Y	891	902	0		12
TOTAL GAS PROD:		328,508				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,384					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398												
MOBIL UNIT C			WELL #:	2H	RRCID ->	270485	COMPL.	DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	11982	PERF.	12496	-	18590
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	553	1	16134	3	N	6132	6190	1			83
02	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	6745	9	15104	3	N	5459	5414	1			128
03	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	511	1	15338	3	N	5419	5477	1			70
04	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	6005	9	14002	3	N	4901	4845	1			126
05	20398 X	18253	-0-	-2145	-0-	510	1	12791	3	N	4530	4588	1			68
06	19740 X	16394	-0-	-3346	-0-	5961	9	11514	3	N	4029	4022	1			75
07	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	583	1	17535	3	N	4156	4171	1			60
08	20398 X	20115	-0-	-283	-0-	5391	9	14915	3	N	3628	3627	1			61
09	20460 X	20460	-0-	-0-	-0-	479	1	15379	3	N	3652	782	0	2888	1	43
10	20398 X	19240	-0-	-1158	-0-	4983	9	14649	3	N	3232	3241	0		3 1	31
11	19740 X	18310	-0-	-1430	-0-	448	1	13931	3	N	2984	2978	0		3 1	34
12	20398 X	18764	-0-	-1634	-0-	4432	9	14213	3	N	3013	2993	0			54
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						51,135				

WESTON-HENKE UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 270486	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 12453	PERF.12775	- 16380							
01	28179	X	21049	-0-	-7130	-0-	647 1335	1 9	19067	3	Y	1214	1234	1		17	
02	24612	X	19787	-0-	-4825	-0-	603 1209	1 9	17975	3	Y	1099	1090	1		26	
03	27373	X	20890	-0-	-6483	-0-	628 1265	1 9	18997	3	Y	1150	1161	1		15	
04	26490	X	19430	-0-	-7060	-0-	730 1077	1 9	17623	3	Y	979	969	1		25	
05	23839	X	19585	-0-	-4254	-0-	664 1115	1 9	17806	3	Y	1014	1024	1		15	
06	21210	X	18059	-0-	-3151	-0-	637 1010	1 9	16412	3	Y	918	916	1		17	
07	21917	X	18101	-0-	-3816	-0-	1164 1000	1 9	15937	3	Y	909	913	1		13	
08	20894	X	16811	-0-	-4083	-0-	1174 977	1 9	14660	3	Y	888	886	1		15	
09	19440	X	16390	-0-	-3050	-0-	976 886	1 9	14528	3	Y	805	173	0	638	1	9
10	19592	X	16425	-0-	-3167	-0-	1026 906	1 9	14493	3	Y	824	824	0	1	1	8
11	17820	X	15520	-0-	-2300	-0-	1081 829	1 9	13610	3	Y	754	752	0	1	1	9
12	18104	X	15605	-0-	-2499	-0-	1177 887	1 9	13541	3	Y	806	801	0			14
TOTAL GAS PROD:			217,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,360								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	29295	X	19467	-0-	-9828	-0-	790 1	11820	3	Y	6234	4498	0	182
02	26208	X	15140	-0-	-11068	-0-	6857 9							
03	26753	X	20041	-0-	-6712	-0-	660 1	10978	3	Y	3184	1195	0	105
04	25890	X	16254	-0-	-9636	-0-	3502 9							
05	20336	X	15428	-0-	-4908	-0-	686 1	12884	3	Y	5883	1538	0	141
06	19380	X	14270	-0-	-5110	-0-	6471 9							
07	20026	X	13401	-0-	-6625	-0-	579 1	10061	3	Y	5104	1985	0	221
08	20026	X	11964	-0-	-8062	-0-	5614 9							
09	16260	X	12222	-0-	-4038	-0-	570 1	10237	3	Y	4201	1248	0	132
10	15438	X	10963	-0-	-4475	-0-	4621 9							
11	12960	X	9992	-0-	-2968	-0-	625 1	9479	3	Y	3787	658	0	260
12	13392	X	6271	-0-	-7121	-0-	4166 9							
							992 1	8333	3	Y	3705	1	0	146
							4076 9							
							850 1	7550	3	Y	3240	3344	1	42
							3564 9							
							853 1	8051	3	Y	3016	4	0	133
							3318 9							
							631 1	8008	3	Y	2113	332	0	50
							2324 9							
							568 1	7412	3	Y	1829	1048	0	43
							2012 9							
							347 1	4732	3	Y	1084	1112	0	15
							1192 9							
TOTAL GAS PROD:			165,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			43,380					

BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31651	X	20748	-0-	-10903	-0-	808 1	15893	3	Y	3679	1203	0	131
02	25872	X	16777	-0-	-9095	-0-	4047 9							
03	25637	X	17437	-0-	-8200	-0-	381 1	13463	3	Y	2666	1711	0	42
04	24810	X	19792	-0-	-5018	-0-	2933 9							
05	24056	X	19279	-0-	-4777	-0-	917 1	13660	3	Y	2600	1792	0	39
06	20070	X	19379	-0-	-691	-0-	2860 9							
07	20460	X	20226	-0-	-234	-0-	1000 1	15535	3	Y	2961	1626	0	66
08	20460	X	18584	-0-	-1876	-0-	3257 9							
09	19800	X	19297	-0-	-503	-0-	1442 1	14557	3	Y	2982	1904	0	29
10	20212	X	20091	-0-	-121	-0-	3280 9							
11	18090	X	16869	-0-	-1221	-0-	1704 1	14507	3	Y	2880	1542	0	31
12	18693	X	12960	-0-	-5733	-0-	3168 9							
							1716 1	15375	3	Y	2850	1204	0	50
							3135 9							
							1544 1	13984	3	Y	2778	2292	0	41
							3056 9							
							1417 1	14965	3	Y	2650	2108	0	41
							2915 9							
							1374 1	15822	3	Y	2632	2619	0	44
							2895 9							
							1287 1	12846	3	Y	2487	2491	0	37
							2736 9							
							749 1	10220	3	Y	1810	1806	0	39
							1991 9							
TOTAL GAS PROD:			221,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,975					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
MOBIL UNIT B			WELL #:		1H	RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12333		- 17457			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4185 X	402	-0-	-3783	-0-	106 74 9	1	222	3	Y	67	48 0	18 1			2	
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	140 100 9	1	316	3	Y	91	33 0	57 1			3	
03	6448 X	489	-0-	-5959	-0-	37 21 9	1	431	3	Y	19	6 0	16 1			-0-	
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-	
05	2139 X	415	-0-	-1724	-0-	111 211 9	1	93	3	Y	192	54 0	132 1			6	
06	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	432 506 9	1	259	3	Y	460	72 0	354 1			40	
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	1254 728 9	1	264	3	Y	662	676 1				26	
08	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	1105 798 9	1	816	3	Y	725	742 1				9	
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1183 705 9	1	994	3	Y	641	1 0	621 1			28	
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	947 647 9	1	1668	3	Y	588	106 0	496 1			14	
11	2640 N	2542	-0-	-98	-0-	623 619 9	1	1300	3	Y	563	323 0	241 1			13	
*12	3100 N	5111	-0-	2011	2011	646 543 9	1	3922	3	Y	494	500 0				7	
TOTAL GAS PROD:			21,821		TOTAL CONDENSATE PROD:					4,502							

BARBOZA UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 270944	COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675						
01	0 W	2682	-0-	2682		27871	107	1	2081	3	Y	449	183	0	377	1	16
02	0 W	18168	-0-	18168	46039		494	9	14337	3	Y	3040	1868	0	1140	1	48
							3344	9									
03	70041 X	24002	-0-	-46039	-0-	-0-	817	1	19254	3	Y	3574	2456	0	1112	1	54
							3931	9									
04	26670 X	21102	-0-	-5568	-0-	-0-	694	1	16763	3	Y	3314	1825	0	1469	1	74
							3645	9									
05	25203 X	21042	-0-	-4161	-0-	-0-	828	1	16779	3	Y	3123	1997	0	1170	1	30
							3435	9									
06	23220 X	18551	-0-	-4669	-0-	-0-	921	1	14420	3	Y	2918	1563	0	1354	1	31
							3210	9									
07	23994 X	17326	-0-	-6668	-0-	-0-	829	1	13197	3	Y	3000	1267	0	1712	1	52
							3300	9									
08	23994 X	15753	-0-	-8241	-0-	-0-	750	1	11917	3	Y	2805	2316	0	500	1	41
							3086	9									
09	21090 X	15858	-0-	-5232	-0-	-0-	697	1	12244	3	Y	2652	2109	0	543	1	41
							2917	9									
10	21049 X	15017	-0-	-6032	-0-	-0-	709	1	11611	3	Y	2452	2443	0	9	1	41
							2697	9									
11	15360 X	14789	-0-	-571	-0-	-0-	631	1	11562	3	Y	2360	2364	0	2	1	35
							2596	9									
12	15872 X	14113	-0-	-1759	-0-	-0-	749	1	11164	3	Y	2000	1990	0	2	1	43
							2200	9									
TOTAL GAS PROD:		198,403				TOTAL CONDENSATE PROD:				31,687							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
01	48949	X	26783	-0-	-22166	-0-	1081	1	21030	3	Y	4247	1392	151
02	39424	X	23938	-0-	-15486	-0-	4672	9	19604	3	Y	3425	2187	54
03	37944	X	32623	-0-	-5321	-0-	566	1	26173	3	Y	4861	3333	73
04	36720	X	28645	-0-	-8075	-0-	3768	9	22935	3	Y	4329	2386	97
05	35340	X	27734	-0-	-7606	-0-	1103	1	22126	3	Y	4107	2626	40
06	31560	X	25419	-0-	-6141	-0-	5347	9	19841	3	Y	3923	2101	42
07	32612	X	24747	-0-	-7865	-0-	948	1	19391	3	Y	3765	1591	66
08	32612	X	22296	-0-	-10316	-0-	4762	9	17289	3	Y	3565	2944	52
09	28650	X	22409	-0-	-6241	-0-	1090	1	17754	3	Y	3315	2637	51
10	27745	X	21335	-0-	-6410	-0-	4518	9	16827	3	Y	3247	3232	54
11	23460	X	19095	-0-	-4365	-0-	1263	1	15057	3	Y	2937	2944	44
12	24242	X	16284	-0-	-7958	-0-	4315	9	13020	3	Y	2383	2372	52
							1214	1						
							4142	9						
							1085	1						
							3922	9						
							1008	1						
							3647	9						
							936	1						
							3572	9						
							807	1						
							3231	9						
							643	1						
							2621	9						
TOTAL GAS PROD:			291,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			44,104					

BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
01	90126	X	20063	-0-	-70063	-0-	785	1	15397	3	Y	3528	1149	126
02	25228	X	15755	-0-	-9473	-0-	3881	9	11889	3	Y	3148	2002	50
03	27275	X	27275	-0-	-0-	-0-	403	1	22758	3	Y	2822	1948	42
04	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	3463	9	22508	3	Y	1707	948	38
05	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	1413	1	23433	3	Y	2610	1654	25
06	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	3104	9	21892	3	Y	2552	1366	27
07	26040	X	23517	-0-	-2523	-0-	1413	1	18931	3	Y	2500	1056	44
08	26040	X	18897	-0-	-7143	-0-	1878	9	14805	3	Y	2412	1991	35
09	25200	X	20304	-0-	-4896	-0-	1729	1	16411	3	Y	2252	1791	35
10	26040	X	21386	-0-	-4654	-0-	2871	9	17701	3	Y	2008	2002	33
11	26760	X	22075	-0-	-4685	-0-	2065	1	18202	3	Y	2074	2074	31
12	23529	X	13821	-0-	-9708	-0-	2807	9	11439	3	Y	1324	1324	29
							2065	1						
							1836	1						
							2750	9						
							1439	1						
							2653	9						
							1416	1						
							2477	9						
							1476	1						
							2209	9						
							1592	1						
							2281	9						
							926	1						
							1456	9						
TOTAL GAS PROD:			263,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			28,937					

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1800

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		2H		RRCID -> 271228		COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	57753 X	33686	-0-	-24067	-0-	904	1	26816	3	Y	5424	5462	1			74
02	43232 X	29302	-0-	-13930	-0-	5966	9									
03	41013 X	30331	-0-	-10682	-0-	837	1	23570	3	Y	4450	4419	1			105
04	39690 X	27915	-0-	-11775	-0-	4895	9									
05	36146 X	24575	-0-	-11571	-0-	851	1	24590	3	Y	4445	4493	1			57
06	32610 X	28869	-0-	-3741	-0-	4890	9									
07	32457 X	28127	-0-	-4330	-0-	978	1	22673	3	Y	3876	3834	1			99
08	30318 X	25496	-0-	-4822	-0-	4264	9									
09	28860 X	23784	-0-	-5076	-0-	799	1	20617	3	Y	2872	2928	1			43
10	29822 X	24438	-0-	-5384	-0-	3159	9									
11	27870 X	26889	-0-	-981	-0-	936	1	23820	3	Y	3739	3712	1			70
12	28117 X	20165	-0-	-7952	-0-	4113	9									
						1662	1	22611	3	Y	3504	3523	1			51
						3854	9									
						1634	1	20086	3	Y	3433	3427	1			57
						3776	9									
						1308	1	19118	3	Y	3053	655	0	2419	1	36
						3358	9									
						1395	1	19611	3	Y	3120	3123	0		3	1
						3432	9									
						1710	1	21701	3	Y	3162	3153	0		3	1
						3478	9									
						1550	1	15710	3	Y	2641	2630	0			47
						2905	9									
TOTAL GAS PROD:		323,577				TOTAL CONDENSATE PROD:				43,719						

MOBIL UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 271425	COMPL. DATE 02/21/2014	TOTAL DEPTH 12203	PERF.12284 - 17459
01	47895 X	25002	-0-	-22893	-0-	296 6034	1 9	18672 3 Y	5485 3958 0 1451 1 160
02	37212 X	21695	-0-	-15517	-0-	242 4632	1 9	16821 3 Y	4211 1551 0 2682 1 138
03	30628 X	20115	-0-	-10513	-0-	232 4742	1 9	15141 3 Y	4311 1143 0 3203 1 103
04	29820 X	29804	-0-	-16	-0-	1303 5684	1 9	22817 3 Y	5167 1994 0 3052 1 224
05	27256 X	27256	-0-	-0-	-0-	1196 4859	1 9	21201 3 Y	4417 1310 0 3192 1 139
06	25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	1146 4367	1 9	20264 3 Y	3970 847 0 3202 1 60
07	24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	1075 4714	1 9	18814 3 Y	4285 123 0 4043 1 179
08	22878 X	21052	-0-	-1826	-0-	1016 4297	1 9	15739 3 Y	3906 1140 0 2819 1 126
09	22140 X	20494	-0-	-1646	-0-	914 3673	1 9	15907 3 Y	3339 1060 0 2277 1 128
10	22878 X	18566	-0-	-4312	-0-	773 3582	1 9	14211 3 Y	3256 3241 0 7 1 136
11	19740 X	17307	-0-	-2433	-0-	674 3147	1 9	13486 3 Y	2861 2526 0 420 1 51
12	20398 X	16846	-0-	-3552	-0-	669 2956	1 9	13221 3 Y	2687 2648 0 5 1 85
TOTAL GAS PROD:		268,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,895			

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1801

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
MOBIL UNIT A			WELL #:		4H	RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014					TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	53382 X	28977	-0-	-24405	-0-	333 6168	1 9	22476	3	Y	5607	4054	0	1486	1	164	
02	42392 X	30746	-0-	-11646	-0-	329 5788	1 9	24629	3	Y	5262	1925	0	3328	1	173	
03	38812 X	31639	-0-	-7173	-0-	328 5798	1 9	25513	3	Y	5271	1399	0	3919	1	126	
04	37770 X	27653	-0-	-10117	-0-	299 5115	1 9	22239	3	Y	4650	1808	0	2767	1	201	
05	27094 X	24968	-0-	-2126	-0-	267 4872	1 9	19829	3	Y	4429	1307	0	3184	1	139	
06	26220 X	23535	-0-	-2685	-0-	254 4369	1 9	18912	3	Y	3972	848	0	3203	1	60	
07	27094 X	21192	-0-	-5902	-0-	191 4144	1 9	16857	3	Y	3767	108	0	3562	1	157	
08	27094 X	26400	-0-	-694	-0-	1233 5266	1 9	19901	3	Y	4787	1379	0	3410	1	155	
09	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	1239 4541	1 9	21628	3	Y	4128	1310	0	2815	1	158	
10	24955 X	24735	-0-	-220	-0-	1058 4300	1 9	19377	3	Y	3909	3896	0	8	1	163	
11	25560 X	23007	-0-	-2553	-0-	927 3739	1 9	18341	3	Y	3399	3001	0	500	1	61	
12	27404 X	22710	-0-	-4694	-0-	920 3521	1 9	18269	3	Y	3201	3155	0	6	1	101	
TOTAL GAS PROD:			312,970				TOTAL CONDENSATE PROD:					52,382					

MOBIL UNIT A	WELL #:	5H	RRCID -> 271428	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 12210	PERF.12234 - 16488
01 47957 X 26904 -0- -21053 -0- 1337 5565 1 20002 3 Y 5059 3652 0 1339 1 148						
02 36736 X 25196 -0- -11540 -0- 1189 4630 1 19377 3 Y 4209 1546 0 2673 1 138						
03 41137 X 27636 -0- -13501 -0- 1160 4866 1 21610 3 Y 4424 1172 0 3284 1 106						
04 39810 X 27062 -0- -12748 -0- 1224 4270 1 21568 3 Y 3882 1510 0 2310 1 168						
05 31589 X 25842 -0- -5747 -0- 1165 3969 1 20708 3 Y 3608 1066 0 2597 1 113						
06 27000 X 24371 -0- -2629 -0- 1136 3546 1 19689 3 Y 3224 688 0 2600 1 49						
07 27962 X 23340 -0- -4622 -0- 1125 3324 1 18891 3 Y 3022 87 0 2858 1 126						
08 27962 X 19620 -0- -8342 -0- 1014 3069 1 15537 3 Y 2790 814 0 2012 1 90						
09 27060 X 18766 -0- -8294 -0- 885 2679 1 15202 3 Y 2435 772 0 1660 1 93						
10 25854 X 17670 -0- -8184 -0- 769 3046 1 13855 3 Y 2769 2741 0 6 1 115						
11 21600 X 16312 -0- -5288 -0- 664 3024 1 12624 3 Y 2749 2413 0 402 1 49						
12 22320 X 16213 -0- -6107 -0- 653 2742 1 12818 3 Y 2493 2459 0 4 1 79						
TOTAL GAS PROD: 268,932			TOTAL CONDENSATE PROD: 40,664			

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11981	PERF.12412	- 18661		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	53103 X	30147	-0-	-22956	-0-	166 4914	1 9	25067	3	Y	4467	4508	1			61
02	42448 X	27000	-0-	-15448	-0-	143 4315	1 9	22542	3	Y	3923	3892	1			92
03	35402 X	27619	-0-	-7783	-0-	749 4921	1 9	21949	3	Y	4474	4508	1			58
04	34260 X	27293	-0-	-6967	-0-	941 4353	1 9	21999	3	Y	3957	3914	1			101
05	34720 X	29487	-0-	-5233	-0-	912 4090	1 9	24485	3	Y	3718	3763	1			56
06	29160 X	27469	-0-	-1691	-0-	877 3970	1 9	22622	3	Y	3609	3598	1			67
07	29884 X	27130	-0-	-2754	-0-	1599 3664	1 9	21867	3	Y	3331	3350	1			48
08	29481 X	24023	-0-	-5458	-0-	1534 3485	1 9	19004	3	Y	3168	3163	1			53
09	28530 X	23221	-0-	-5309	-0-	1274 3296	1 9	18651	3	Y	2996	642	0	2372	1	35
10	29481 X	22424	-0-	-7057	-0-	1267 3230	1 9	17927	3	Y	2936	2940	0		2 1	29
11	24660 X	21752	-0-	-2908	-0-	1358 3139	1 9	17255	3	Y	2854	2848	0		3 1	32
12	25482 X	22482	-0-	-3000	-0-	1586 3191	1 9	17705	3	Y	2901	2881	0			52
TOTAL GAS PROD:		310,047				TOTAL CONDENSATE PROD:				42,334						

SAN CHRISTOVAL			RANCH	UNIT	E	WELL #:	1H	RRCID -> 271496	COMPL.	DATE 12/16/2013	TOTAL	DEPTH 12062	PERF.12138	- 18320	
01	50953	X	50953	-0-	-0-	-0-	252 42214	1 9	8487	3	Y	38376	36385	1	2113
02	43695	X	43695	-0-	-0-	-0-	2078 6743	1 9	34874	3	Y	6130	2924	0	5056 1 263
03	51028	X	51028	-0-	-0-	-0-	2067 9591	1 9	39370	3	Y	8719	2308	0	6465 1 209
04	45284	X	45284	-0-	-0-	-0-	1971 8680	1 9	34633	3	Y	7891	3066	0	4692 1 342
05	50964	X	43761	-0-	-7203	-0-	1880 8525	1 9	33356	3	Y	7750	2284	0	5564 1 244
06	49380	X	41951	-0-	-7429	-0-	1869 7842	1 9	32240	3	Y	7129	1520	0	5745 1 108
07	51026	X	40839	-0-	-10187	-0-	1881 7541	1 9	31417	3	Y	6855	197	0	6480 1 286
08	51026	X	36524	-0-	-14502	-0-	1812 7087	1 9	27625	3	Y	6443	1878	0	4643 1 208
09	45270	X	37961	-0-	-7309	-0-	1748 6296	1 9	29917	3	Y	5724	1814	0	3899 1 219
10	43772	X	35095	-0-	-8677	-0-	1538 6342	1 9	27215	3	Y	5765	5732	0	12 1 240
11	34290	X	31566	-0-	-2724	-0-	1339 5492	1 9	24735	3	Y	4993	4409	0	734 1 90
12	35433	X	32598	-0-	-2835	-0-	1341 5128	1 9	26129	3	Y	4662	4597	0	8 1 147
TOTAL GAS PROD:			491,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			110,437						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E			WELL #:		3H	RRCID -> 271497		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL	DEPTH 12037	PERF.12219	- 18453				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	41664 X	35902	-0-	-5762	-0-	1737	1	26132	3	Y	7303	5272	0	1933	1	213	
02	41151 X	41151	-0-	-0-	-0-	8033	9										
03	53931 X	53931	-0-	-0-	-0-	1848	1	30889	3	Y	7649	2789	0	4822	1	251	
04	50487 X	50487	-0-	-0-	-0-	8414	9										
05	49809 X	49809	-0-	-0-	-0-	2204	1	41752	3	Y	9068	2394	0	6708	1	217	
06	52200 X	50349	-0-	-1851	-0-	9975	9										
07	53940 X	53568	-0-	-372	-0-	2228	1	38980	3	Y	8435	3275	0	5012	1	365	
08	53940 X	43972	-0-	-9968	-0-	9279	9										
09	50490 X	41256	-0-	-9234	-0-	2179	1	38519	3	Y	8283	2441	0	5947	1	260	
10	53568 X	36786	-0-	-16782	-0-	9111	9										
11	45900 X	32553	-0-	-13347	-0-	2269	1	39461	3	Y	7835	1669	0	6308	1	118	
12	47430 X	31524	-0-	-15906	-0-	8619	9										
						2512	1	42280	3	Y	7978	229	0	7534	1	333	
						8776	9										
						2233	1	34390	3	Y	6681	1958	0	4840	1	216	
						7349	9										
						1919	1	32914	3	Y	5839	1852	0	3980	1	223	
						6423	9										
						1625	1	28995	3	Y	5605	5582	0	12	1	234	
						6166	9										
						1384	1	25894	3	Y	4795	4238	0	705	1	86	
						5275	9										
						1306	1	25411	3	Y	4370	4310	0	8	1	138	
						4807	9										
TOTAL GAS PROD:		521,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				83,841							

SAN CHRISTOVAL		RANCH	UNIT	F	WELL #:	1H	RRCID -> 271599	COMPL.	DATE	10/06/2013	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11808	- 15115
01	14291	X	10191	-0-	-4100	-0-	7167	3	3024	9	Y	2749	2755	1	51
02	11788	X	8841	-0-	-2947	-0-	457	1	5864	3	Y	1905	1924	1	32
							424	4	2096	9					
03	11346	X	9385	-0-	-1961	-0-	556	1	6264	3	Y	1984	1961	1	55
							383	4	2182	9					
04	10050	X	8102	-0-	-1948	-0-	407	1	5443	3	Y	2047	2066	1	36
							2252	9							
05	10199	X	7338	-0-	-2861	-0-	410	1	4869	3	Y	1692	1686	1	42
							198	4	1861	9					
06	9870	X	7140	-0-	-2730	-0-	375	1	4763	3	Y	1764	1761	1	45
							62	4	1940	9					
07	9796	X	7020	-0-	-2776	-0-	289	1	4586	3	Y	1875	129	0	1690 1
							82	4	2063	9					
08	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	779	1	7241	3	Y	2070	2130	0	5 1
							505	4	2277	9					
09	8100	X	8087	-0-	-13	-0-	645	1	5447	3	Y	1686	1683	0	4 1
							140	4	1855	9					
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	650	1	5268	3	Y	1663	1579	0	105 1
							160	4	1829	9					
11	10440	X	7572	-0-	-2868	-0-	1051	1	4647	3	Y	1477	1471	0	20
							249	4	1625	9					
12	10788	X	7669	-0-	-3119	-0-	672	1	4880	3	Y	1701	1687	0	34
							246	4	1871	9					
TOTAL GAS PROD:			100,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,613						

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1804

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F				WELL #:	2H	RRCID -> 271671		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11839 - 15486			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23684 X	7203	-0-	-16481	-0-	5340	3	1863	9	Y	1694	1720	1			31
02	19376 X	7724	-0-	-11652	-0-	399	1	5116	3	Y	1672	1675	1			28
						370	4	1839	9							
03	19096 X	8509	-0-	-10587	-0-	500	1	5635	3	Y	1845	1822	1			51
						344	4	2030	9							
04	13320 X	7342	-0-	-5978	-0-	369	1	4937	3	Y	1851	1869	1			33
						2036	9									
05	9424 X	7257	-0-	-2167	-0-	405	1	4810	3	Y	1678	1670	1			41
						196	4	1846	9							
06	8280 X	6486	-0-	-1794	-0-	349	1	4397	3	Y	1529	1531	1			39
						58	4	1682	9							
07	8556 X	6953	-0-	-1603	-0-	295	1	4657	3	Y	1743	119	0	1569	1	94
						84	4	1917	9							
08	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	843	1	8524	3	Y	2445	2491	0	6	1	42
						547	4	2690	9							
09	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	1033	1	7195	3	Y	1953	1951	0	4	1	40
						224	4	2148	9							
10	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	994	1	9037	3	Y	1870	1776	0	118	1	16
						245	4	2057	9							
11	12210 X	8654	-0-	-3556	-0-	1042	1	5695	3	Y	1518	1514	0			20
						247	4	1670	9							
12	12617 X	6083	-0-	-6534	-0-	509	1	3394	3	Y	1813	1797	0			36
						186	4	1994	9							
TOTAL GAS PROD:		101,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,611								

SAN CHRISTOVAL		RANCH	UNIT	F	WELL #:	3H	RRCID -> 271672	COMPL.	DATE	10/05/2013	TOTAL	DEPTH	11514	PERF.	12388	-	16278		
01	27094	X	12439	-0-	-14655	-0-	9692	3	2747	9	Y	2497	2492	1			46		
02	22932	X	13826	-0-	-9106	-0-	756	1	9567	3	Y	2546	2550	1			42		
							702	4	2801	9									
03	19499	X	14317	-0-	-5182	-0-	983	1	9743	3	Y	2649	2618	1			73		
							677	4	2914	9									
04	14760	X	12321	-0-	-2439	-0-	947	1	8578	3	Y	2542	2570	1			45		
							2796	9											
05	15314	X	13791	-0-	-1523	-0-	875	1	9609	3	Y	2622	2603	1			64		
							423	4	2884	9									
06	14820	X	12638	-0-	-2182	-0-	717	1	9029	3	Y	2521	2521	1			64		
							119	4	2773	9									
07	15314	X	9771	-0-	-5543	-0-	486	1	7069	3	Y	1889	131	0	1721	1	101		
							138	4	2078	9									
08	14322	X	10078	-0-	-4244	-0-	977	1	6465	3	Y	1820	1885	0	4	1	32		
							634	4	2002	9									
09	13350	X	8555	-0-	-4795	-0-	902	1	5715	3	Y	1584	1580	0	3	1	33		
							196	4	1742	9									
10	13795	X	8649	-0-	-5146	-0-	884	1	5783	3	Y	1604	1522	0	101	1	14		
							218	4	1764	9									
11	11040	X	7180	-0-	-3860	-0-	952	1	4637	3	Y	1242	1240	0			16		
							225	4	1366	9									
12	10075	X	5219	-0-	-4856	-0-	807	1	2575	3	Y	1402	1390	0			28		
							295	4	1542	9									
TOTAL GAS PROD:				128,784				TOTAL CONDENSATE PROD:				24,918							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H		RRCID -> 271733		COMPL. DATE 12/16/2013				TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	58838 X	47447	-0-	-11391	-0-	2384 9133	1 9	35930	3	Y	8303	5979	0	2192	1	243
02	53564 X	40939	-0-	-12625	-0-	1918 6931	1 9	32090	3	Y	6301	2322	0	4015	1	207
03	59985 X	55606	-0-	-4379	-0-	2321 9187	1 9	44098	3	Y	8352	2199	0	6160	1	200
04	58050 X	51385	-0-	-6665	-0-	2325 8297	1 9	40763	3	Y	7543	2931	0	4485	1	327
05	49693 X	49342	-0-	-351	-0-	2223 7770	1 9	39349	3	Y	7064	2086	0	5083	1	222
06	53820 X	47441	-0-	-6379	-0-	2210 7013	1 9	38218	3	Y	6375	1360	0	5141	1	96
07	55614 X	44889	-0-	-10725	-0-	2172 6387	1 9	36330	3	Y	5806	167	0	5493	1	242
08	55614 X	34638	-0-	-20976	-0-	1803 5257	1 9	27578	3	Y	4779	1402	0	3465	1	154
09	51390 X	34430	-0-	-16960	-0-	1635 4815	1 9	27980	3	Y	4377	1386	0	2978	1	167
10	49352 X	29294	-0-	-20058	-0-	1325 4467	1 9	23502	3	Y	4061	4051	0	8	1	169
11	40260 X	26027	-0-	-14233	-0-	1134 3859	1 9	21034	3	Y	3508	3098	0	516	1	63
12	41602 X	26775	-0-	-14827	-0-	1128 3606	1 9	22041	3	Y	3278	3232	0	6	1	103
TOTAL GAS PROD:		488,213				TOTAL CONDENSATE PROD:				69,747						

SAN CHRISTOVAL		RANCH	UNIT	E	WELL #:	4H	RRCID -> 271810	COMPL.	DATE 12/24/2013	TOTAL	DEPTH 12022	PERF.12193	- 18388	
01	69905 X	46008	-0-	-23897	-0-	2293 9086	1 9	34629	3 Y	8260	5956 0	2183 1	241	
02	63196 X	45770	-0-	-17426	-0-	2125 7975	1 9	35670	3 Y	7250	2658 0	4595 1	238	
03	70804 X	51481	-0-	-19323	-0-	2132 8725	1 9	40624	3 Y	7932	2099 0	5881 1	190	
04	68520 X	47329	-0-	-21191	-0-	2109 8166	1 9	37054	3 Y	7424	2882 0	4411 1	321	
05	54219 X	46071	-0-	-8148	-0-	2034 7965	1 9	36072	3 Y	7241	2134 0	5200 1	228	
06	49830 X	43968	-0-	-5862	-0-	1988 7330	1 9	34650	3 Y	6664	1421 0	5370 1	101	
07	51491 X	43965	-0-	-7526	-0-	2051 7389	1 9	34525	3 Y	6717	193 0	6345 1	280	
08	51491 X	44336	-0-	-7155	-0-	2228 7701	1 9	34407	3 Y	7001	2032 0	5023 1	226	
09	47340 X	43179	-0-	-4161	-0-	2018 6626	1 9	34535	3 Y	6024	1912 0	4108 1	230	
10	46066 X	39038	-0-	-7028	-0-	1725 6565	1 9	30748	3 Y	5968	5937 0	12 1	249	
11	43350 X	34889	-0-	-8461	-0-	1480 5661	1 9	27748	3 Y	5146	4546 0	757 1	92	
12	44609 X	32847	-0-	-11762	-0-	1357 4983	1 9	26507	3 Y	4530	4471 0	8 1	143	
TOTAL GAS PROD:			518,881		TOTAL CONDENSATE PROD:			80,157						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MAY B UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	272525	COMPL.	DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.	12545	-	16348
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	59675 X	29369	-0-	-30306	-0-		1151 1	26011 3	Y			2006	668 0	1376 1	72		
02	53900 X	27144	-0-	-26756	-0-		2207 9								25		
03	59675 X	19755	-0-	-39920	-0-		691 1	24702 3	Y			1592	1018 0	621 1	25		
04	40020 X	14219	-0-	-25801	-0-		1751 9								24		
05	30039 X	13681	-0-	-16358	-0-		709 1	17297 3	Y			1590	1095 0	496 1	24		
06	29070 X	12489	-0-	-16581	-0-		1749 9								31		
07	30039 X	12000	-0-	-18039	-0-		492 1	12177 3	Y			1409	777 0	625 1	31		
08	19747 X	13163	-0-	-6584	-0-		1550 9								13		
09	14220 X	12501	-0-	-1719	-0-		565 1	11665 3	Y			1319	843 0	494 1	13		
10	13671 X	12307	-0-	-1364	-0-		1451 9								14		
11	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-		648 1	10421 3	Y			1291	691 0	599 1	14		
*12	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-		1420 9								21		
							612 1	10056 3	Y			1211	512 0	692 1	21		
							1332 9								19		
							679 1	11068 3	Y			1287	1060 0	229 1	19		
							1416 9								17		
							599 1	10729 3	Y			1066	849 0	219 1	17		
							1173 9								18		
							572 1	10563 3	Y			1065	1060 0	4 1	18		
							1172 9								16		
							611 1	11568 3	Y			1050	1051 0	1 1	16		
							1155 9								20		
							797 1	11521 3	Y			906	901 0	1 1	20		
							997 9										
TOTAL GAS PROD:		193,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,792									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 272729	COMPL. DATE 12/27/2013	TOTAL DEPTH 11777	PERF. N/A
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02	LEASE 10836	04/22/2014			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
CHILDREN'S WESTON UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014					TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	84909 X	78726	-0-	-6183	-0-	632	1	59107	3	Y	17261	12440	0	4561	1	504		
02	83643 X	83643	-0-	-0-	-0-	18987	9	594	1	66106	3	Y	15403	5643	0	506		
03	96005 X	96005	-0-	-0-	-0-	16943	9	683	1	74766	3	Y	18687	4931	0	447		
04	82170 X	51941	-0-	-30229	-0-	20556	9	372	1	41021	3	Y	9589	3802	0	415		
05	86335 X	19949	-0-	-66386	-0-	10548	9	177	1	13199	3	Y	5975	1805	0	188		
06	83550 X	27363	-0-	-56187	-0-	6573	9	257	1	19386	3	Y	7018	1280	0	384		
07	86335 X	27072	-0-	-59263	-0-	7720	9	1722	1	19697	3	Y	5139	3	0	202		
08	86335 X	27831	-0-	-58504	-0-	5653	9	2218	1	19520	3	Y	5539	5670	1	71		
09	51930 X	27668	-0-	-24262	-0-	6093	9	2097	1	19610	3	Y	5419	11	0	238		
10	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	5961	9	1790	1	22420	3	Y	5949	934	0	140		
11	27360 X	21105	-0-	-6255	-0-	6544	9	1217	1	15413	3	Y	4068	2365	0	95		
12	28582 X	12714	-0-	-15868	-0-	4475	9	704	1	9424	3	Y	2351	2413	0	33		
						2586	9											
TOTAL GAS PROD:			504,771				TOTAL CONDENSATE PROD:					102,398						

MAY B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 272778	COMPL.	DATE 04/16/2014	TOTAL	DEPTH 12609	PERF.12535	- 16479					
01	49817	X	25643	-0-	-24174	-0-	967	1	21953	3	Y	2475	809	0	1666	1	88
02	44688	X	23833	-0-	-20855	-0-	2723	9	21171	3	Y	1884	1206	0	736	1	30
03	49476	X	22997	-0-	-26479	-0-	590	1	20013	3	Y	1974	1359	0	615	1	30
04	24450	X	21306	-0-	-3144	-0-	2072	9	18413	3	Y	1959	1078	0	867	1	44
05	26381	X	20627	-0-	-5754	-0-	813	1	17673	3	Y	1908	1219	0	714	1	19
06	25530	X	19342	-0-	-6188	-0-	2171	9	16356	3	Y	1788	958	0	830	1	19
07	26381	X	18926	-0-	-7455	-0-	738	1	16123	3	Y	1653	699	0	944	1	29
08	23002	X	16647	-0-	-6355	-0-	2155	9	14070	3	Y	1558	1286	0	278	1	23
09	21300	X	17533	-0-	-3767	-0-	855	1	14879	3	Y	1655	1314	0	338	1	26
10	20615	X	17935	-0-	-2680	-0-	2099	9	14936	3	Y	1988	1973	0	8	1	33
11	18270	X	17281	-0-	-989	-0-	1019	1	14837	3	Y	1506	1515	0	2	1	22
*12	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	1967	9	22108	3	Y	1276	1269	0	1	1	28
TOTAL GAS PROD:				246,869				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,624					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
MAY B UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	12634	- 16345	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	79050 X	29622	-0-	-49428	-0-	1251 3600	1 9	24771	3	Y	3273	1076	0	2216	1	117
02	71400 X	29251	-0-	-42149	-0-	711 3172	1 9	25368	3	Y	2884	1835	0	1120	1	46
03	79050 X	42493	-0-	-36557	-0-	1543 3489	1 9	37461	3	Y	3172	2182	0	988	1	48
04	43170 X	39976	-0-	-3194	-0-	1417 3629	1 9	34930	3	Y	3299	1814	0	1459	1	74
05	39060 X	26049	-0-	-13011	-0-	1040 3585	1 9	21424	3	Y	3259	2082	0	1219	1	32
06	41130 X	28043	-0-	-13087	-0-	1475 2803	1 9	23765	3	Y	2548	1368	0	1185	1	27
07	42501 X	26705	-0-	-15796	-0-	139 2715	1 9	23851	3	Y	2468	1043	0	1409	1	43
08	42501 X	22849	-0-	-19652	-0-	1182 2444	1 9	19223	3	Y	2222	1836	0	396	1	33
09	39990 X	21956	-0-	-18034	-0-	1063 1895	1 9	18998	3	Y	1723	1375	0	354	1	27
10	28985 X	20289	-0-	-8696	-0-	955 1805	1 9	17529	3	Y	1641	1635	0	6	1	27
11	25710 X	16059	-0-	-9651	-0-	697 2262	1 9	13100	3	Y	2056	2050	0	2	1	31
12	26567 X	20021	-0-	-6546	-0-	1080 1667	1 9	17274	3	Y	1515	1511	0	2	1	33
TOTAL GAS PROD:		323,313				TOTAL CONDENSATE PROD:				30,060						

FRANKE UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 273078	COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH 12438	PERF.12673	- 19174					
01	90892	X	61441	-0-	-29451	-0-	452 11924	1 9	49065	3	Y	10840	3512	0	7237	1	386
02	82096	X	60884	-0-	-21212	-0-	339 8659	1 9	51886	3	Y	7872	5051	0	3082	1	125
03	90892	X	55299	-0-	-35593	-0-	344 8159	1 9	46796	3	Y	7417	5115	0	2316	1	111
04	87960	X	16404	-0-	-71556	-0-	110 2346	1 9	13948	3	Y	2133	1217	0	979	1	48
05	70618	X	47759	-0-	-22859	-0-	359 9147	1 9	38253	3	Y	8315	5223	0	3059	1	81
06	65220	X	16954	-0-	-48266	-0-	154 2970	1 9	13830	3	Y	2700	1475	0	1277	1	29
07	67394	X	46966	-0-	-20428	-0-	374 7427	1 9	39165	3	Y	6752	2834	0	3829	1	118
08	55304	X	38546	-0-	-16758	-0-	330 6072	1 9	32144	3	Y	5520	4571	0	986	1	81
09	46230	X	38128	-0-	-8102	-0-	284 5361	1 9	32483	3	Y	4874	3881	0	999	1	75
10	47771	X	34134	-0-	-13637	-0-	250 4926	1 9	28958	3	Y	4478	4461	0	17	1	75
11	43410	X	31090	-0-	-12320	-0-	223 4263	1 9	26604	3	Y	3875	3888	0	4	1	58
12	44857	X	31672	-0-	-13185	-0-	382 4584	1 9	26706	3	Y	4167	4129	0	5	1	91
TOTAL GAS PROD:			479,277		TOTAL CONDENSATE PROD:			68,943									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
FRANKE UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 273079	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH 12485	PERF.12678	- 19236			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	107043	X	68460	-0-	-38583	-0-	518 11440	1 9	56502	3	Y	10400	3406 0	7019 1	371
02	96684	X	67548	-0-	-29136	-0-	387 9060	1 9	58101	3	Y	8236	5265 0	3212 1	130
03	107043	X	60839	-0-	-46204	-0-	397 9064	1 9	51378	3	Y	8240	5676 0	2570 1	124
04	103590	X	57362	-0-	-46228	-0-	381 8569	1 9	48412	3	Y	7790	4289 0	3451 1	174
05	79298	X	52709	-0-	-26589	-0-	391 7783	1 9	44535	3	Y	7075	4528 0	2652 1	69
06	72360	X	48074	-0-	-24286	-0-	418 6999	1 9	40657	3	Y	6363	3410 0	2954 1	68
07	74772	X	42989	-0-	-31783	-0-	357 6320	1 9	36312	3	Y	5745	2430 0	3283 1	100
08	60853	X	35907	-0-	-24946	-0-	320 5751	1 9	29836	3	Y	5228	4319 0	932 1	77
09	57360	X	37720	-0-	-19640	-0-	836 4975	1 9	31909	3	Y	4523	3603 0	927 1	70
10	52700	X	41503	-0-	-11197	-0-	1945 3808	1 9	35750	3	Y	3462	3461 0	13 1	58
11	38670	X	34727	-0-	-3943	-0-	1615 3224	1 9	29888	3	Y	2931	2942 0	3 1	44
12	39959	X	34218	-0-	-5741	-0-	1425 3878	1 9	28915	3	Y	3525	3488 0	4 1	77

TOTAL GAS PROD: 582,056

TOTAL CONDENSATE PROD: 73,518

FRANKE UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 273081	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH 12450	PERF.12692	- 19199			
01	87234	X	58709	-0-	-28525	-0-	385 7653	1 9	50671	3	Y	6957	2277 0	4692 1	248
02	69496	X	50660	-0-	-18836	-0-	286 5949	1 9	44425	3	Y	5408	3459 0	2111 1	86
03	72261	X	46528	-0-	-25733	-0-	291 5795	1 9	40442	3	Y	5268	3631 0	1644 1	79
04	69930	X	41426	-0-	-28504	-0-	272 5499	1 9	35655	3	Y	4999	2752 0	2214 1	112
05	60667	X	37774	-0-	-22893	-0-	272 4891	1 9	32611	3	Y	4446	2847 0	1668 1	43
06	56820	X	33186	-0-	-23634	-0-	245 4600	1 9	28341	3	Y	4182	2240 0	1940 1	45
07	56079	X	36081	-0-	-19998	-0-	1260 3727	1 9	31094	3	Y	3388	1435 0	1939 1	59
08	46531	X	33963	-0-	-12568	-0-	1803 2908	1 9	29252	3	Y	2644	2191 0	473 1	39
09	41430	X	31642	-0-	-9788	-0-	1572 2562	1 9	27508	3	Y	2329	1855 0	477 1	36
10	37789	X	28976	-0-	-8813	-0-	1375 3027	1 9	24574	3	Y	2752	2732 0	10 1	46
11	34920	X	24691	-0-	-10229	-0-	1157 2677	1 9	20857	3	Y	2434	2441 0	3 1	36
12	36084	X	25533	-0-	-10551	-0-	1080 2509	1 9	21944	3	Y	2281	2264 0	3 1	50

TOTAL GAS PROD: 449,169

TOTAL CONDENSATE PROD: 47,088

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MORGAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273082 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 0 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10907 07/31/2014
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF. 12340 - 18190
 01 22816 X 17550 -0- -5266 -0- 686 1 12034 3 N 4391 3154 0 1156 1 128
 4830 9
 02 17836 X 12287 -0- -5549 -0- 605 1 10400 3 N 1165 460 0 795 1 38
 1282 9
 03 17763 X 16579 -0- -1184 -0- 608 1 11777 3 N 3813 989 0 2771 1 91
 4194 9
 04 17190 X 14359 -0- -2831 -0- 557 1 9928 3 N 3522 1368 0 2093 1 152
 3874 9
 05 16678 X 15426 -0- -1252 -0- 578 1 10396 3 N 4047 1185 0 2887 1 127
 4452 9
 06 16140 X 10979 -0- -5161 -0- 588 1 9130 3 N 1146 212 0 975 1 86
 1261 9
 07 16585 X 9737 -0- -6848 -0- 915 1 7730 3 N 993 1040 1 39
 1092 9
 08 16585 X 7677 -0- -8908 -0- 691 1 6176 3 Y 736 727 1 9
 810 9
 09 14940 X 8296 -0- -6644 -0- 634 1 6003 3 Y 1508 3 0 1448 1 66
 1659 9
 10 15438 X 7999 -0- -7439 -0- 473 1 6012 3 Y 1376 221 0 1189 1 32
 1514 9
 11 10980 X 7793 -0- -3187 -0- 433 1 5664 3 Y 1542 871 0 667 1 36
 1696 9
 12 9734 X 5206 -0- -4528 -0- 436 1 2441 3 Y 2117 2124 0 29
 2329 9

TOTAL GAS PROD: 133,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,356

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 12581 - 18695
 01 83948 X 26436 -0- -57512 -0- 148 1 20380 3 Y 5371 3879 0 1422 1 157
 5908 9
 02 75824 X 2775 -0- -73049 -0- 14 1 2219 3 Y 493 232 0 402 1 16
 542 9
 03 49445 X 1231 -0- -48214 -0- 6 1 995 3 Y 209 58 0 162 1 5
 230 9
 04 40260 X -0- -0- -40260 -0- 56 1 8334 3 Y -0- 2 0 3 1 -0-
 05 31155 X 11224 -0- -19931 -0- 2834 9 2576 726 0 1769 1 81
 90 1
 06 25590 X 15439 -0- -10151 -0- 90 1 12096 3 Y 2957 537 0 2335 1 166
 3253 9
 07 14786 X 14786 -0- -0- -0- 1150 1 9501 3 Y 3759 1 0 3776 1 148
 4135 9
 08 21646 X 21646 -0- -0- -0- 1720 1 14991 3 Y 4486 4577 1 57
 4935 9
 09 25856 X 25856 -0- -0- -0- 1978 1 18300 3 Y 5071 10 0 4895 1 223
 5578 9
 10 30114 X 30114 -0- -0- -0- 1785 1 22105 3 Y 5658 856 0 4892 1 133
 6224 9
 11 31790 X 31790 -0- -0- -0- 1881 1 23550 3 Y 5781 3292 0 2488 1 134
 6359 9
 12 26722 X 20260 -0- -6462 -0- 1181 1 15280 3 Y 3454 3540 0 48
 3799 9

TOTAL GAS PROD: 201,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,815

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1811

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
MAY B UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273487	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12626	PERF.	12615	-	16154				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	52235	X	20576	-0-	-31659	-0-			875	1	17330	3	N	2155	709	0	1460	1	77	
02	47180	X	25393	-0-	-21787	-0-			2371	9										
03	52235	X	26498	-0-	-25737	-0-			652	1	23291	3	N	1318	853	0	521	1	21	
04	31350	X	24419	-0-	-6931	-0-			1450	9										
05	28117	X	23098	-0-	-5019	-0-			994	1	24140	3	N	1240	855	0	387	1	19	
06	27210	X	19441	-0-	-7769	-0-			1364	9										
07	28117	X	18623	-0-	-9494	-0-			889	1	21927	3	N	1457	800	0	643	1	33	
08	26505	X	15902	-0-	-10603	-0-			1603	9										
09	24420	X	15271	-0-	-9149	-0-			975	1	20232	3	N	1719	1094	0	641	1	17	
10	23095	X	13790	-0-	-9305	-0-			1891	9										
11	19440	X	11693	-0-	-7747	-0-			1045	1	16707	3	N	1535	823	0	713	1	16	
12	18631	X	14082	-0-	-4549	-0-			1689	9										
									988	1	16092	3	N	1403	593	0	801	1	25	
									1543	9										
									843	1	13702	3	N	1234	1021	0	220	1	18	
									1357	9										
									749	1	13339	3	N	1075	856	0	220	1	17	
									1183	9										
									655	1	11984	3	N	1046	1042	0	4	1	17	
									1151	9										
									552	1	10338	3	N	730	735	0	1	1	11	
									803	9										
									881	1	12236	3	N	877	868	0	1	1	19	
									965	9										

TOTAL GAS PROD: 228,786

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,789

FRANKE UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 274278	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH 12480	PERF.12729	- 19224			
01	94333 X	63199	-0-	-31134	-0-	473 1	53798	3	Y	8116	2654 0	5469 1	289		
02	79128 X	55816	-0-	-23312	-0-	8928 9	48695	3	Y	6182	3958 0	2415 1	98		
03	78306 X	55690	-0-	-22616	-0-	321 1	48476	3	Y	6234	4294 0	1944 1	94		
04	75780 X	50384	-0-	-25396	-0-	6800 9	43765	3	Y	5708	3145 0	2530 1	127		
05	74121 X	47594	-0-	-26527	-0-	357 1	41386	3	Y	5337	3413 0	1999 1	52		
06	61170 X	42201	-0-	-18969	-0-	6857 9	36646	3	Y	4752	2547 0	2206 1	51		
07	61783 X	38434	-0-	-23349	-0-	340 1	33506	3	Y	4220	1785 0	2412 1	74		
08	55676 X	33869	-0-	-21807	-0-	6279 9	29254	3	Y	3723	3078 0	664 1	55		
09	50370 X	34347	-0-	-16023	-0-	337 1	29480	3	Y	2925	2334 0	601 1	45		
10	47585 X	31890	-0-	-15695	-0-	5871 9	26807	3	Y	3294	3271 0	13 1	55		
11	42210 X	29444	-0-	-12766	-0-	328 1	24820	3	Y	3020	3027 0	3 1	45		
12	38440 X	28262	-0-	-10178	-0-	5227 9	24029	3	Y	2789	2770 0	3 1	61		
						286 1									
						4642 9									
						520 1									
						4095 9									
						1649 1									
						3218 9									
						1460 1									
						3623 9									
						1302 1									
						3322 9									
						1165 1									
						3068 9									

TOTAL GAS PROD: 511,130

TOTAL CONDENSATE PROD: 56,300

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
KRANER UNIT B				WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897		PERF.12702 - 18410						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	90675 X	52679	-0-	-37996	-0-			186 1	48206 3		Y	3315			3274 1			145
								640 4	3647 9									
02	81900 X	40651	-0-	-41249	-0-			101 1	37641 3		Y	2568			2544 1			169
								84 4	2825 9									
03	76415 X	41817	-0-	-34598	-0-			103 1	39005 3		Y	2317			2358 1			128
								160 4	2549 9									
04	67170 X	35187	-0-	-31983	-0-			137 1	32710 3		Y	1881			1941 1			68
								271 4	2069 9									
05	56389 X	32792	-0-	-23597	-0-			112 1	30639 3		Y	1666			1674 1			60
								208 4	1833 9									
06	50970 X	29587	-0-	-21383	-0-			72 1	27648 3		Y	1663			1601 1			122
								38 4	1829 9									
07	45012 X	28024	-0-	-16988	-0-			67 1	26219 3		Y	1566			226 0	1371 1		91
								15 4	1723 9									
08	41819 X	25522	-0-	-16297	-0-			78 1	23889 3		Y	1400			1403 0			88
								15 4	1540 9									
09	35190 X	21044	-0-	-14146	-0-			65 1	19522 3		Y	1287			1293 0			82
								41 4	1416 9									
10	32798 X	19672	-0-	-13126	-0-			125 1	18203 3		Y	1134			1121 0			95
								97 4	1247 9									
11	26790 X	14286	-0-	-12504	-0-			60 1	13017 3		Y	1047			1017 0			125
								57 4	1152 9									
12	27683 X	24077	-0-	-3606	-0-			1239 1	21921 3		Y	704			751 0			78
								143 4	774 9									
TOTAL GAS PROD:			365,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,548									

MURPHY-SINCLAIR UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 274454	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH 12320	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398		WELL #:		1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12796 - 18762	
BLACKJACK UNIT E																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	92969 X	25130	-0-	-67839	-0-		1192	1	20257	3	N	3346	3453	1			180
02	65464 X	29817	-0-	-35647	-0-		3681	9	25622	3	N	2740	2819	1			101
03	60667 X	33753	-0-	-26914	-0-		1181	1									
04	40530 X	29450	-0-	-11080	-0-		3014	9	5	4	N	2177	2260	1			18
05	33015 X	32497	-0-	-518	-0-		31353	3									
06	32670 X	25451	-0-	-7219	-0-		2395	9									
07	33759 X	23288	-0-	-10471	-0-		535	1	25853	3	N	2683	2631	1			70
08	33759 X	22526	-0-	-11233	-0-		111	4	2951	9							
09	31440 X	18313	-0-	-13127	-0-		647	1	28508	3	N	2888	2914	1			44
10	32488 X	17117	-0-	-15371	-0-		165	4	3177	9							
11	25440 X	15591	-0-	-9849	-0-		509	1	22096	3	N	2458	2474	1			28
12	23281 X	13608	-0-	-9673	-0-		142	4	2704	9							
							519	1	19843	3	N	2188	636	0	1535	1	45
							314	1	2407	9							
							126	4	20020	3	N	1878	1247	0	657	1	19
							1110	1	2066	9							
							64	4	15144	3	N	1814	1802	0	2	1	29
							790	1	14221	3	N	1835	1841	0	3	1	20
							87	4	2019	9							
							551	1	12953	3	N	1808	1802	0	4	1	22
							98	4	1989	9							
							439	1	11293	3	N	1653	1611	0			64
							58	4	1818	9							
TOTAL GAS PROD:		286,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,468									

URRUTIA UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 274546	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 12262	PERF. N/A				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06		0 %	67642	-0-	67642	67642	975 1	38135 3	N	25938	25017 0	395 1		526
							28532 9							
07		0 %	90595	-0-	90595	158237	763 1	67014 3	N	20744	21035 0	68 1		167
							22818 9							
08		0 %	98603	-0-	98603	256840	864 1	74346 3	N	21266	21276 0			157
							23393 9							
09		0 %	70023	-0-	70023	326863	487 1	52161 3	N	15795	15443 0	366 1		143
							17375 9							
10		0 %	67588	-0-	67588	394451	387 1	50781 3	N	14927	14668 0			402
							16420 9							
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	394451			N	NO RPT				402
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	394451			N	NO RPT				402
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 02	LEASE 10915	06/04/2015							
TOTAL GAS PROD:				394,451		TOTAL CONDENSATE PROD:				98,670				

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1814

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
MOBIL UNIT D			WELL #:		2H	RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12521 - 17147					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	98208	X	82423	-0-	-15785	-0-	487 1	69085	3	N	11683	11816	1				159
							12851 9										
02	88704	X	69474	-0-	-19230	-0-	380 1	59385	3	N	8826	8778	1				207
							9709 9										
03	98208	X	61921	-0-	-36287	-0-	314 1	53058	3	N	7772	7879	1				100
							8549 9										
04	95040	X	48582	-0-	-46458	-0-	272 1	41842	3	N	5880	5829	1				151
							6468 9										
05	90117	X	43382	-0-	-46735	-0-	237 1	37273	3	N	5338	5409	1				80
							5872 9										
06	79770	X	38174	-0-	-41596	-0-	203 1	32892	3	N	4617	4611	1				86
							5079 9										
07	76911	X	31642	-0-	-45269	-0-	1313 1	26184	3	N	3768	3799	1				55
							4145 9										
08	61907	X	26373	-0-	-35534	-0-	1760 1	21092	3	N	3201	3203	1				53
							3521 9										
09	48570	X	23723	-0-	-24847	-0-	1330 1	19004	3	N	3081	660	0	2438	1		36
							3389 9										
10	43369	X	28423	-0-	-14946	-0-	1640 1	23248	3	N	3214	3216	0		3	1	31
							3535 9										
11	38160	X	27738	-0-	-10422	-0-	1743 1	22816	3	N	2890	2885	0		3	1	33
							3179 9										
12	31651	X	23084	-0-	-8567	-0-	1622 1	18697	3	N	2514	2502	0				45
							2765 9										
TOTAL GAS PROD:			504,939		TOTAL CONDENSATE PROD:			62,784									

KRANER UNIT B				WELL #:	4H	RRCID -> 275078	COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12911	PERF.12687 - 18214				
01	106609	X	55888	-0-	-50721	-0-	169 690	1 4	51696 3333	3 9	Y	3030	2984	1	132
02	70728	X	40722	-0-	-30006	-0-	79 85	1 4	38103 2455	3 9	Y	2232	2217	1	147
03	106609	X	39356	-0-	-67253	-0-	82 152	1 4	36878 2244	3 9	Y	2040	2074	1	113
04	103170	X	33308	-0-	-69862	-0-	109 257	1 4	31121 1821	3 9	Y	1655	1708	1	60
05	56978	X	30754	-0-	-26224	-0-	92 195	1 4	28791 1676	3 9	Y	1524	1529	1	55
06	54090	X	27784	-0-	-26306	-0-	62 36	1 4	26271 1415	3 9	Y	1286	1246	1	95
07	45074	X	25583	-0-	-19491	-0-	54 14	1 4	24187 1328	3 9	Y	1207	174	0	1058 1 70
08	39370	X	22954	-0-	-16416	-0-	64 14	1 4	21689 1187	3 9	Y	1079	1081	0	68
09	33300	X	22328	-0-	-10972	-0-	797 45	1 4	20478 1008	3 9	Y	916	925	0	59
10	30752	X	26010	-0-	-4742	-0-	1643 132	1 4	23419 816	3 9	Y	742	739	0	62
11	27780	X	24158	-0-	-3622	-0-	1304 101	1 4	21972 781	3 9	Y	710	687	0	85
12	25575	X	22908	-0-	-2667	-0-	1178 136	1 4	20718 876	3 9	Y	796	793	0	88
TOTAL GAS PROD:				371,753		TOTAL CONDENSATE PROD:				17,217					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
LUNA UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014					TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	378572 X	47333	-0-	-331239	-0-	327	1	37008	3	N	9089	9076	1			101
02	341936 X	36931	-0-	-305005	-0-	9998	9	29273	3	N	6750	6771	0			80
03	378572 X	42582	-0-	-335990	-0-	233	1	34815	3	N	6740	6746	0	21	1	53
04	366360 X	19438	-0-	-346922	-0-	7425	9	15795	3	N	3048	3055	0			46
05	71331 X	31544	-0-	-39787	-0-	353	1	23188	3	N	6127	6052	0	63	1	58
06	45810 X	30930	-0-	-14880	-0-	1616	1	24658	3	N	4602	4496	0	71	1	93
07	42594 X	23461	-0-	-19133	-0-	6740	9	17392	3	N	4322	4366	0	14	1	35
08	42594 X	20818	-0-	-21776	-0-	1210	1	15248	3	N	3905	3911	0			29
09	30930 X	16149	-0-	-14781	-0-	5062	9	11967	3	N	3080	3010	0	71	1	28
10	31961 X	16679	-0-	-15282	-0-	1315	1	12500	3	N	3148	3091	0			85
11	30930 X	12493	-0-	-18437	-0-	4754	9	9371	3	N	2366	2428	0			23
12	23467 X	17078	-0-	-6389	-0-	1274	1	13075	3	N	3026	3025	0			24
						4296	9									
						794	1									
						3388	9									
						716	1									
						3463	9									
						519	1									
						2603	9									
						674	1									
						3329	9									
TOTAL GAS PROD:		315,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		56,203								

LUNA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 275446	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF. 12426 - 16467	
01	66743 X	47995	-0-	-18748	-0-	354 11671	1 35970 3 N	10610	10589 0	118
02	60284 X	35794	-0-	-24490	-0-	176 8509	1 27109 3 N	7735	7762 0	91
03	66743 X	37274	-0-	-29469	-0-	244 9094	1 27936 3 N	8267	8268 0	25 1 65
04	64590 X	31355	-0-	-33235	-0-	695 7424	1 23236 3 N	6749	6713 0	101
05	66743 X	34696	-0-	-32047	-0-	1795 6995	1 25906 3 N	6359	6334 0	66 1 60
06	46440 X	35110	-0-	-11330	-0-	1385 6035	1 27690 3 N	5486	5350 0	85 1 111
07	39618 X	27911	-0-	-11707	-0-	1574 5718	1 20619 3 N	5198	5250 0	17 1 42
08	37262 X	25597	-0-	-11665	-0-	1563 5281	1 18753 3 N	4801	4808 0	35
09	35100 X	24256	-0-	-10844	-0-	3606 4367	1 16283 3 N	3970	3877 0	92 1 36
10	36270 X	22182	-0-	-14088	-0-	4978 3820	1 13384 3 N	3473	3415 0	94
11	35100 X	16465	-0-	-18635	-0-	667 3694	1 12104 3 N	3358	3420 0	32
12	27900 X	21618	-0-	-6282	-0-	756 4485	1 16377 3 N	4077	4076 0	33
TOTAL GAS PROD:		360,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		70,083				

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1816

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
LUNA UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 275449	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL	DEPTH 12208	PERF.12441	- 16391		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	52638 X	38042	-0-	-14596	-0-	305 1	29319 3	N	7653	7643 0				85
						8418 9								
02	47544 X	20344	-0-	-27200	-0-	406 1	15846 3	N	3720	3761 0				44
						4092 9								
03	52638 X	9172	-0-	-43466	-0-	485 1	5474 3	N	2921	2933 0	9 1			23
						3213 9								
04	50940 X	23071	-0-	-27869	-0-	1172 1	17016 3	N	4439	4395 0				67
						4883 9								
05	52638 X	25143	-0-	-27495	-0-	1326 1	19121 3	N	4269	4251 0	45 1			40
						4696 9								
06	36810 X	25133	-0-	-11677	-0-	990 1	20162 3	N	3619	3530 0	56 1			73
						3981 9								
07	23839 X	18789	-0-	-5050	-0-	1080 1	14123 3	N	3260	3296 0	11 1			26
						3586 9								
08	25141 X	16924	-0-	-8217	-0-	1043 1	12503 3	N	3071	3074 0				23
						3378 9								
09	25140 X	13741	-0-	-11399	-0-	674 1	10293 3	N	2522	2464 0	58 1			23
						2774 9								
10	25978 X	8043	-0-	-17935	-0-	348 1	6107 3	N	1444	1428 0				39
						1588 9								
11	25140 X	13867	-0-	-11273	-0-	602 1	10771 3	N	2267	2284 0				22
						2494 9								
12	18786 X	17786	-0-	-1000	-0-	699 1	14011 3	N	2796	2795 0				23
						3076 9								

TOTAL GAS PROD: 230,055

TOTAL CONDENSATE PROD: 41,981

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 275693	COMPL. DATE 11/29/2014	TOTAL	DEPTH 12259	PERF.12488	- 18866		
01	81530 X	77758	-0-	-3772	-0-	2286 1	66863 3	Y	7826	8023 1				106
						8609 9								
02	73640 X	60848	-0-	-12792	-0-	1791 1	53424 3	Y	5121	5107 1				120
						5633 9								
03	81530 X	54126	-0-	-27404	-0-	1588 1	47958 3	Y	4164	4230 1				54
						4580 9								
04	78900 X	17426	-0-	-61474	-0-	628 1	15155 3	Y	1494	1510 1				38
						1643 9								
05	78430 X	-0-	-0-	-78430	-0-			Y	-0-	38 1				-0-
06	75240 X	12927	-0-	-62313	-0-	447 1	11550 3	Y	845	829 1				16
						930 9								
07	67363 X	44997	-0-	-22366	-0-	196 1	41905 3	Y	2633	2611 1				38
						2896 9								
08	54126 X	35083	-0-	-19043	-0-	194 1	32370 3	Y	2290	2290 1				38
						2519 9								
09	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	120 1	28201 3	Y	2113	453 0	1673 1			25
						2324 9								
10	45012 X	27539	-0-	-17473	-0-	104 1	25495 3	Y	1764	1771 0	1 1			17
						1940 9								
11	43560 X	15000	-0-	-28560	-0-	43 1	14065 3	Y	811	818 0	1 1			9
						892 9								
12	45012 X	3420	-0-	-41592	-0-	854 1	2292 3	Y	249	254 0				4
						274 9								

TOTAL GAS PROD: 379,769

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,310

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
FREE UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 275765	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL	DEPTH 12534	PERF.12792	- 18691						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	130944	X	81278	-0-	-49666	-0-	1402	1	70244	3	Y	8580	8670	1			62
							194	4	9438	9							
02	118272	X	62601	-0-	-55671	-0-	869	1	54087	3	Y	6862	6759	1			165
							97	4	7548	9							
03	61079	X	61079	-0-	-0-	-0-	878	1	53042	3	Y	6429	6504	1			90
							87	4	7072	9							
04	105270	X	51482	-0-	-53788	-0-	832	1	44700	3	Y	5409	5357	1			142
							5950	9									
05	89931	X	46657	-0-	-43274	-0-	1001	1	40549	3	Y	4643	4706	1			79
							5107	9									
06	78660	X	39866	-0-	-38794	-0-	1030	1	34581	3	Y	3868	3854	1			93
							4255	9									
07	69316	X	35724	-0-	-33592	-0-	1450	1	30608	3	Y	3333	5	0	3285	1	136
							3666	9									
08	61070	X	29613	-0-	-31457	-0-	709	1	25631	3	Y	2975	1113	0	1871	1	127
							3273	9									
09	51480	X	33456	-0-	-18024	-0-	2368	1	27384	3	Y	3367	3402	0	53	1	39
							3704	9									
10	46655	X	31504	-0-	-15151	-0-	2918	1	25916	3	Y	2427	2429	0	5	1	32
							2670	9									
11	36300	X	28428	-0-	-7872	-0-	2819	1	23258	3	Y	2137	2126	0	7	1	36
							2351	9									
12	35712	X	27252	-0-	-8460	-0-	2045	1	22988	3	Y	2017	2014	0			39
							2219	9									

TOTAL GAS PROD: 528,940

TOTAL CONDENSATE PROD: 52,047

FREE UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 275768	COMPL. DATE 09/14/2014	TOTAL	DEPTH 12465	PERF.12899	- 18727		
01	141577	X	82103	-0-	-59474	-0-	1395 1	69932 3	Y	9621	9733 1			70
							193 4	10583 9						
02	127876	X	63803	-0-	-64073	-0-	863 1	54375 3	Y	7699	7584 1			185
							96 4	8469 9						
03	60810	X	60810	-0-	-0-	-0-	859 1	52220 3	Y	6951	7038 1			98
							85 4	7646 9						
04	114690	X	50795	-0-	-63895	-0-	812 1	43941 3	Y	5493	5447 1			144
							6042 9							
05	96193	X	44687	-0-	-51506	-0-	956 1	38997 3	Y	4304	4375 1			73
							4734 9							
06	79440	X	36469	-0-	-42971	-0-	938 1	31689 3	Y	3493	3482 1			84
							3842 9							
07	70649	X	30111	-0-	-40538	-0-	112 1	26549 3	Y	3136	5 0	3087 1		128
							3450 9							
08	60822	X	34715	-0-	-26107	-0-	4532 1	27429 3	Y	2504	942 0	1583 1		107
							2754 9							
09	50790	X	33766	-0-	-17024	-0-	2406 1	27860 3	Y	3182	3202 0	50 1		37
							3500 9							
10	44702	X	29213	-0-	-15489	-0-	2669 1	23714 3	Y	2573	2570 0	6 1		34
							2830 9							
11	36480	X	25058	-0-	-11422	-0-	2448 1	20222 3	Y	2171	2162 0	7 1		36
							2388 9							
12	34906	X	21924	-0-	-12982	-0-	1614 1	18162 3	Y	1953	1952 0			37
							2148 9							

TOTAL GAS PROD: 513,454

TOTAL CONDENSATE PROD: 53,080

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
FREE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.	13158	- 19215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	151528 X	79034	-0-	-72494	-0-	1345	1	67361	3	Y	9220	9311	1				67	
02	136864 X	67715	-0-	-69149	-0-	186	4	10142	9									
03	63574 X	63574	-0-	-0-	-0-	945	1	59569	3	Y	6450	6362	1				155	
04	108450 X	53304	-0-	-55146	-0-	106	4	7095	9									
05	93465 X	47740	-0-	-45725	-0-	922	1	56016	3	Y	5950	6021	1				84	
06	76470 X	41102	-0-	-35368	-0-	91	4	6545	9									
07	74958 X	37811	-0-	-37147	-0-	869	1	47047	3	Y	4898	4853	1				129	
08	63581 X	36656	-0-	-26925	-0-	5388	9											
09	53310 X	31999	-0-	-21311	-0-	1030	1	42098	3	Y	4193	4250	1				72	
10	47740 X	30321	-0-	-17419	-0-	4612	9											
11	36960 X	24085	-0-	-12875	-0-	1067	1	36100	3	Y	3577	3563	1				86	
12	37820 X	20432	-0-	-17388	-0-	3935	9											
						1537	1	32690	3	Y	3258	5	0	3206	1		133	
						3584	9											
						525	1	32357	3	Y	3431	1274	0	2143	1		147	
						3774	9											
						1199	1	27620	3	Y	2891	2959	0	46	1		33	
						3180	9											
						2819	1	25053	3	Y	2226	2224	0	5	1		30	
						2449	9											
						2394	1	19777	3	Y	1740	1735	0	6	1		29	
						1914	9											
						1535	1	17272	3	Y	1477	1478	0				28	
						1625	9											
TOTAL GAS PROD:		533,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,311												

FREE UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 275771	COMPL. DATE 09/14/2014	TOTAL	DEPTH 12423	PERF.13265	- 19316	
01	148862 X	75067	-0-	-73795	-0-	1226 1	61337 3	Y	11213	11338 1			81
						170 4	12334 9						
02	134456 X	59715	-0-	-74741	-0-	781 1	49148 3	Y	8817	8686 1			212
						87 4	9699 9						
03	56802 X	56802	-0-	-0-	-0-	774 1	46999 3	Y	8138	8236 1			114
						77 4	8952 9						
04	113490 X	46196	-0-	-67294	-0-	724 1	39121 3	Y	5774	5736 1			152
						6351 9							
05	90520 X	40323	-0-	-50197	-0-	834 1	34015 3	Y	4976	5043 1			85
						5474 9							
06	72660 X	33571	-0-	-39089	-0-	833 1	28136 3	Y	4184	4169 1			100
						4602 9							
07	66123 X	29275	-0-	-36848	-0-	1132 1	24043 3	Y	3727	6 0	3669 1		152
						4100 9							
08	56792 X	11759	-0-	-45033	-0-	190 1	9879 3	Y	1536	605 0	1017 1		66
						1690 9							
09	46200 X	22205	-0-	-23995	-0-	1547 1	17659 3	Y	2726	2719 0	42 1		31
						2999 9							
10	40331 X	40181	-0-	-150	-0-	3692 1	32818 3	Y	3337	3317 0	7 1		44
						3671 9							
11	36002 X	36002	-0-	-0-	-0-	3572 1	29471 3	Y	2690	2680 0	9 1		45
						2959 9							
*12	33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	2536 1	28492 3	Y	2643	2637 0			51
						2907 9							
TOTAL GAS PROD:				485,031	TOTAL CONDENSATE PROD:				59,761				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
MOBIL UNIT C				WELL #:	6H	RRCID ->	276072	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12361	-	18140	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	86286 X	86286	-0-	-0-	-0-		554 1 18011 9		67721 3	Y	16374		16531 1			223
02	88139 X	88139	-0-	-0-	-0-		508 1 15829 9		71802 3	Y	14390		14275 1			338
03	89723 X	89723	-0-	-0-	-0-		486 1 15869 9		73368 3	Y	14426		14578 1			186
04	79968 X	79968	-0-	-0-	-0-		512 1 13593 9		65863 3	Y	12357		12226 1			317
05	79781 X	79781	-0-	-0-	-0-		481 1 13542 9		65758 3	Y	12311		12443 1			185
06	69917 X	69917	-0-	-0-	-0-		423 1 11617 9		57877 3	Y	10561		10549 1			197
07	67621 X	67621	-0-	-0-	-0-		635 1 10745 9		56241 3	Y	9768		9823 1			142
08	64945 X	41262	-0-	-23683	-0-		472 1 7063 9		33727 3	Y	6421		6456 1			107
09	62850 X	57532	-0-	-5318	-0-		680 1 9210 9		47642 3	Y	8373		1785 0	6597 1		98
10	64945 X	57609	-0-	-7336	-0-		570 1 9156 9		47883 3	Y	8324		8334 0	7 1		81
11	62850 X	51336	-0-	-11514	-0-		490 1 7916 9		42930 3	Y	7196		7187 0	8 1		82
12	64945 X	50797	-0-	-14148	-0-		564 1 7539 9		42694 3	Y	6854		6814 0			122
TOTAL GAS PROD:		819,971				TOTAL CONDENSATE PROD:				127,355						

MOBIL UNIT C				WELL #:		5H	RRCID -> 276260	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL	DEPTH 12054	PERF.12449	- 18370	
01	97743 X	66699	-0-	-31044	-0-	363 1	53403 3	Y	11757	11885 1			160
02	88284 X	60037	-0-	-28247	-0-	12933 9							
03	97743 X	60509	-0-	-37234	-0-	296 1	48763 3	Y	9980	9906 1			234
04	94590 X	51919	-0-	-42671	-0-	10978 9							
05	51678 X	51678	-0-	-0-	-0-	279 1	49628 3	Y	9638	9748 1			124
06	64560 X	47673	-0-	-16887	-0-	10602 9							
07	66464 X	28324	-0-	-38140	-0-	283 1	43115 3	Y	7746	7672 1			198
08	60512 X	17954	-0-	-42558	-0-	8521 9							
09	51930 X	37009	-0-	-14921	-0-	259 1	42979 3	Y	7673	7756 1			115
10	51677 X	37773	-0-	-13904	-0-	8440 9							
11	47670 X	32205	-0-	-15465	-0-	235 1	39963 3	Y	6795	6783 1			127
12	38254 X	30240	-0-	-8014	-0-	7475 9							
						206 1	23904 3	Y	3831	3902 1			56
						4214 9							
						349 1	14444 3	Y	2874	2882 1			48
						3161 9							
						1042 1	30050 3	Y	5379	1142 0	4222 1		63
						5917 9							
						286 1	31826 3	Y	5146	5155 0	4 1		50
						5661 9							
						224 1	27346 3	Y	4214	4211 0	5 1		48
						4635 9							
						233 1	25578 3	Y	4026	4002 0			72
						4429 9							
TOTAL GAS PROD:		522,020			TOTAL CONDENSATE PROD:		79,059						

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1820

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
LUNA UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	276261	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.12463	-	16427
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62062 X	40665	-0-	-21397	-0-	2023	1	28607	3	N	9123	9111	0		101
02	56056 X	30588	-0-	-25468	-0-	10035	9								76
03	62062 X	27719	-0-	-34343	-0-	132	1	23396	3	N	6418	6443	0		
04	60060 X	22385	-0-	-37675	-0-	7060	9								
05	27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	224	1	20739	3	N	6142	6150	0	19 1	49
06	39360 X	26819	-0-	-12541	-0-	6756	9								75
07	33852 X	20254	-0-	-13598	-0-	886	1	15967	3	N	5029	5003	0		
08	27714 X	18031	-0-	-9683	-0-	5532	9								
09	26820 X	16475	-0-	-10345	-0-	1435	1	20737	3	N	4424	4411	0	46 1	42
10	27714 X	14882	-0-	-12832	-0-	4866	9								
11	26820 X	11312	-0-	-15508	-0-	1060	1	21801	3	N	3598	3512	0	55 1	73
12	20243 X	13215	-0-	-7028	-0-	3958	9								
						1169	1	15338	3	N	3406	3441	0	11 1	27
						3747	9								
						1130	1	13572	3	N	3026	3031	0		22
						3329	9								
						811	1	12406	3	N	2962	2889	0	68 1	27
						3258	9								
						646	1	11359	3	N	2615	2572	0		70
						2877	9								
						486	1	8768	3	N	1871	1923	0		18
						2058	9								
						504	1	9942	3	N	2517	2515	0		20
						2769	9								

TOTAL GAS PROD: 269,383

TOTAL CONDENSATE PROD: 51,131

LUNA UNIT				WELL #:		8H	RRCID -> 276279	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL	DEPTH 12212	PERF.12462	- 16564		
01	100812 X	47547	-0-	-53265	-0-	2291 1	35256 3	N	9091	9082 0				101
02	91056 X	35099	-0-	-55957	-0-	10000 9								76
03	100812 X	32605	-0-	-68207	-0-	256 1	27729 3	N	6467	6492 0				
04	97560 X	27066	-0-	-70494	-0-	7114 9								
05	25996 X	25996	-0-	-0-	-0-	359 1	25467 3	N	6163	6171 0	19 1			49
06	46020 X	27363	-0-	-18657	-0-	6779 9								
07	38874 X	21233	-0-	-17641	-0-	235 1	21470 3	N	4874	4850 0				73
08	32612 X	18741	-0-	-13871	-0-	5361 9								
09	27360 X	16103	-0-	-11257	-0-	758 1	19988 3	N	4773	4751 0	50 1			45
10	28272 X	15880	-0-	-12392	-0-	5250 9								
11	27360 X	12016	-0-	-15344	-0-	1112 1	21810 3	N	4037	3938 0	62 1			82
12	21235 X	14251	-0-	-6984	-0-	4441 9								
						1208 1	15979 3	N	3678	3718 0	12 1			30
						4046 9								
						1164 1	13948 3	N	3299	3305 0				24
						3629 9								
						787 1	11884 3	N	3120	3044 0	72 1			28
						3432 9								
						685 1	11984 3	N	2919	2868 0				79
						3211 9								
						506 1	9183 3	N	2115	2174 0				20
						2327 9								
						576 1	10793 3	N	2620	2619 0				21
						2882 9								

TOTAL GAS PROD: 293,900

TOTAL CONDENSATE PROD: 53,156

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
KRANER UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	276674	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12876	PERF.12625	- 19812			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	106051 X	92688	-0-	-13363	-0-	321	1	86325	3	Y	4452	4525	1				195
						1145	4	4897	9								
02	95788 X	66120	-0-	-29668	-0-	147	1	62252	3	Y	3256	3237	1				214
						139	4	3582	9								
03	106051 X	73171	-0-	-32880	-0-	247	1	67327	3	Y	4836	4783	1				267
						277	4	5320	9								
04	102630 X	58471	-0-	-44159	-0-	208	1	52997	3	Y	4388	4496	1				159
						439	4	4827	9								
05	106051 X	55059	-0-	-50992	-0-	171	1	50243	3	Y	3913	3930	1				142
						341	4	4304	9								
06	102630 X	48347	-0-	-54283	-0-	117	1	44604	3	Y	3241	3145	1				238
						61	4	3565	9								
07	73191 X	49479	-0-	-23712	-0-	108	1	45944	3	Y	3092	445	0	2705	1		180
						26	4	3401	9								
08	73160 X	49697	-0-	-23463	-0-	121	1	46568	3	Y	2708	2717	0				171
						29	4	2979	9								
09	58470 X	41510	-0-	-16960	-0-	89	1	38675	3	Y	2423	2439	0				155
						81	4	2665	9								
10	55056 X	37560	-0-	-17496	-0-	176	1	34779	3	Y	2200	2171	0				184
						185	4	2420	9								
11	48360 X	36841	-0-	-11519	-0-	84	1	34373	3	Y	2031	1972	0				243
						150	4	2234	9								
12	49693 X	32238	-0-	-17455	-0-	1231	1	29250	3	Y	1423	1508	0				158
						192	4	1565	9								
TOTAL GAS PROD:		641,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,963											

MOBIL UNIT C				WELL #:		7H	RRCID -> 276747	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL	DEPTH 12116	PERF.12671 - 18340		
01	99758 X	81929	-0-	-17829	-0-	453 1	66375 3	Y	13728	13864 1			187
						15101 9							
02	90104 X	71260	-0-	-18844	-0-	367 1	58789 3	Y	11004	10932 1			259
						12104 9							
03	99758 X	69994	-0-	-29764	-0-	315 1	58222 3	Y	10415	10540 1			134
						11457 9							
04	96540 X	56695	-0-	-39845	-0-	307 1	47755 3	Y	7848	7781 1			201
						8633 9							
05	99758 X	60318	-0-	-39440	-0-	298 1	50623 3	Y	8543	8615 1			129
						9397 9							
06	96540 X	52772	-0-	-43768	-0-	259 1	44585 3	Y	7207	7201 1			135
						7928 9							
07	78895 X	49870	-0-	-29025	-0-	349 1	42305 3	Y	6560	6600 1			95
						7216 9							
08	69998 X	32786	-0-	-37212	-0-	211 1	27560 3	Y	4559	4578 1			76
						5015 9							
09	58380 X	36904	-0-	-21476	-0-	343 1	31257 3	Y	4822	1031 0	3810 1		57
						5304 9							
10	60326 X	41944	-0-	-18382	-0-	332 1	35769 3	Y	5312	5313 0	4 1		52
						5843 9							
11	52770 X	35250	-0-	-17520	-0-	259 1	30374 3	Y	4197	4196 0	5 1		48
						4617 9							
12	49879 X	30968	-0-	-18911	-0-	286 1	26483 3	Y	3817	3797 0			68
						4199 9							
TOTAL GAS PROD:		620,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		88,012							

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1822

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
MOBIL UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	276772	COMPL.	DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12091	PERF.12566	-	18549
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	97681 X	60813	-0-	-36868	-0-	324	1	48191	3	Y	11180	11304	1			152
02	88228 X	55323	-0-	-32905	-0-	12298	9									
03	97681 X	56861	-0-	-40820	-0-	279	1	44913	3	Y	9210	9146	1			216
04	94530 X	35780	-0-	-58750	-0-	10131	9									
05	97681 X	53105	-0-	-44576	-0-	265	1	46549	3	Y	9134	9232	1			118
06	94530 X	46412	-0-	-48118	-0-	10047	9									
07	61256 X	42915	-0-	-18341	-0-	200	1	29513	3	Y	5515	5492	1			141
08	56854 X	25745	-0-	-31109	-0-	6067	9									
09	51390 X	27270	-0-	-24120	-0-	266	1	44157	3	Y	7893	7915	1			119
10	53103 X	32561	-0-	-20542	-0-	8682	9									
11	46410 X	23584	-0-	-22826	-0-	229	1	38866	3	Y	6652	6647	1			124
12	42904 X	22312	-0-	-20592	-0-	7317	9									
						315	1	36099	3	Y	5910	5948	1			86
						6501	9									
						240	1	21392	3	Y	3739	3763	1			62
						4113	9									
						273	1	22628	3	Y	3972	849	0	3138	1	47
						4369	9									
						249	1	27250	3	Y	4602	4600	0	4	1	45
						5062	9									
						293	1	20006	3	Y	2986	2994	0	3	1	34
						3285	9									
						425	1	18762	3	Y	2841	2824	0			51
						3125	9									
TOTAL GAS PROD:			482,681		TOTAL CONDENSATE PROD:						73,634					

MOBIL UNIT C				WELL #:	4H	RRCID -> 276773	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL	DEPTH 12050	PERF. 12469	- 18505						
01	116994	X	84208	-0-	-32786	-0-	358 19217	1 9	64633	3	Y	17470	17624	1		238	
02	105672	X	78761	-0-	-26911	-0-	338 16192	1 9	62231	3	Y	14720	14612	1		346	
03	116994	X	82460	-0-	-34534	-0-	340 16333	1 9	65787	3	Y	14848	15002	1		192	
04	113220	X	71981	-0-	-41239	-0-	387 12547	1 9	59047	3	Y	11406	11306	1		292	
05	116994	X	71394	-0-	-45600	-0-	332 13093	1 9	57969	3	Y	11903	12016	1		179	
06	113220	X	64680	-0-	-48540	-0-	308 11528	1 9	52844	3	Y	10480	10463	1		196	
07	87203	X	61901	-0-	-25302	-0-	461 10501	1 9	50939	3	Y	9546	9603	1		139	
08	82460	X	36638	-0-	-45822	-0-	375 6233	1 9	30030	3	Y	5666	5710	1		95	
09	71970	X	51953	-0-	-20017	-0-	529 8806	1 9	42618	3	Y	8005	1705	0	6301	1	94
10	71393	X	53225	-0-	-18168	-0-	422 8921	1 9	43882	3	Y	8110	8118	0	7	1	79
11	64680	X	48302	-0-	-16378	-0-	355 7637	1 9	40310	3	Y	6943	6935	0	8	1	79
12	61907	X	48615	-0-	-13292	-0-	405 7813	1 9	40397	3	Y	7103	7056	0			126
TOTAL GAS PROD:			754,118		TOTAL CONDENSATE PROD:			126,200									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
MOBIL UNIT D				WELL #:	3H	RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL	DEPTH 12207	PERF.12525 - 17246			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	119195 X	83611	-0-	-35584	-0-	442	1	68064	3	Y	13732	13919	1		187
02	107660 X	16378	-0-	-91282	-0-	15105	9	82	1	13941	3	Y	2141	2278	50
03	119195 X	31480	-0-	-87715	-0-	2355	9	145	1	27003	3	Y	3938	3937	51
04	115350 X	47543	-0-	-67807	-0-	4332	9	254	1	41424	3	Y	5332	5246	137
05	0 W	48949	-0-	48949	48949	5865	9	232	1	42543	3	Y	5613	5666	84
06	0 W	39036	-0-	39036	87985	6174	9	165	1	33964	3	Y	4461	4462	83
07	0 W	31726	-0-	31726	119711	4907	9	1163	1	26795	3	Y	3425	3458	50
08	0 W	21843	-0-	21843	141554	3768	9	1550	1	17619	3	Y	2431	2440	41
09	0 W	2230	-0-	2230	143784	2674	9	59	1	1670	3	Y	455	105	5
10	0 W	186	-0-	186	143970	501	9	167	1	19	9	Y	17	22	-0-
11	146580 X	2610	-0-	-143970	-0-	354	1	7	9	2249	3	Y	6	6	-0-
12	31713 X	-0-	-0-	-31713	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		325,592			TOTAL CONDENSATE PROD:						41,551				

NITSCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID -> 276796	COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12898	PERF.12863 - 18372				
01	93695 X	93695	-0-	-0-	-0-	1641	1	81605	3	Y	9293	9226	1		67
02	176936 X	176936	-0-	-0-	-0-	227	4	10222	9						
						2508	1	157172	3	Y	15433	15129	1		371
03	193998 X	163844	-0-	-30154	-0-	280	4	16976	9						
						2409	1	145673	3	Y	14112	14285	1		198
04	187740 X	137319	-0-	-50421	-0-	239	4	15523	9						
						2273	1	122322	3	Y	11567	11461	1		304
05	193998 X	124461	-0-	-69537	-0-	12724	9								
						2709	1	110171	3	Y	10528	10652	1		180
06	187740 X	107354	-0-	-80386	-0-	11581	9								
						2816	1	94828	3	Y	8827	8796	1		211
07	193998 X	56503	-0-	-137495	-0-	9710	9								
						2311	1	48936	3	Y	4778	7	0	4787	1
08	163835 X	20007	-0-	-143828	-0-	5256	9								
						204	1	17988	3	Y	1650	662	0	1112	1
09	137310 X	28151	-0-	-109159	-0-	1815	9								
						114	1	25212	3	Y	2568	2570	0	40	1
10	124465 X	26084	-0-	-98381	-0-	2825	9								
						171	1	23421	3	Y	2265	2259	0	5	1
11	92520 X	22494	-0-	-70026	-0-	2492	9								
						121	1	20409	3	Y	1785	1779	0	6	1
12	56513 X	26756	-0-	-29757	-0-	1964	9								
						1694	1	23535	3	Y	1388	1391	0		
						1527	9								
TOTAL GAS PROD:		983,604				TOTAL CONDENSATE PROD:				84,194					

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1824

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
NITSCH UNIT A			WELL #:		6H	RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	91396 X	91396	-0-	-0-	-0-	1567	1 78621	3	Y	9992	9920	1				72
02	163408 X	160733	-0-	-2675	-0-	217 4	10991 9									
03	180916 X	145122	-0-	-35794	-0-	2224 1	140035 3	Y	16569	16243	1					398
04	175080 X	120555	-0-	-54525	-0-	248 4	18226 9									
05	180916 X	111618	-0-	-69298	-0-	2093 1	126972 3	Y	14409	14604	1					203
06	175080 X	96512	-0-	-78568	-0-	207 4	15850 9									
07	177940 X	53144	-0-	-124796	-0-	1961 1	105956 3	Y	11489	11390	1					302
08	145111 X	23414	-0-	-121697	-0-	12638 9										
09	120570 X	59095	-0-	-61475	-0-	2409 1	98299 3	Y	9918	10051	1					169
10	111631 X	59060	-0-	-52571	-0-	10910 9										
11	87630 X	54874	-0-	-32756	-0-	2515 1	84969 3	Y	8207	8180	1					196
12	61070 X	57136	-0-	-3934	-0-	9028 9										
						2170 1	46104 3	Y	4427	7	0	4436	1			180
						4870 9										
						255 1	20922 3	Y	2034	793	0	1334	1			87
						2237 9										
						268 1	53084 3	Y	5221	5168	0	80	1			60
						5743 9										
						373 1	53526 3	Y	4692	4679	0	11	1			62
						5161 9										
						291 1	50077 3	Y	4096	4077	0	13	1			68
						4506 9										
						211 1	52482 3	Y	4039	4030	0					77
						4443 9										
TOTAL GAS PROD:		1,032,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		95,093								

NITSCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID -> 276798	COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL	DEPTH	13038	PERF.12765 - 18297				
01	0	88174	-0-	88174		88174	1548	1	77311	3	Y	8274	8214	1		60	
02	242002 X	153828	-0-	-88174	-0-		2188	1	137653	3	Y	12494	12254	1		300	
03	195610 X	140664	-0-	-54946	-0-		2075	1	125857	3	Y	11387	11527	1		160	
04	189300 X	112213	-0-	-77087	-0-		1865	1	100734	3	Y	8740	8670	1		230	
05	195610 X	102268	-0-	-93342	-0-		2246	1	91625	3	Y	7634	7734	1		130	
06	189300 X	87439	-0-	-101861	-0-		2314	1	78123	3	Y	6365	6343	1		152	
07	170314 X	41249	-0-	-129065	-0-		1686	1	35805	3	Y	3416	5	0	3424	1	139
08	140678 X	33466	-0-	-107212	-0-		381	1	29584	3	Y	3183	1188	0	1998	1	136
09	112200 X	70402	-0-	-41798	-0-		305	1	63749	3	Y	5771	5752	0	89	1	66
10	102269 X	62821	-0-	-39448	-0-		378	1	57396	3	Y	4588	4583	0	10	1	61
11	73800 X	57668	-0-	-16132	-0-		289	1	53061	3	Y	3925	3909	0	12	1	65
12	72757 X	57793	-0-	-14964	-0-		202	1	53474	3	Y	3743	3736	0			72
TOTAL GAS PROD:				1,007,985				TOTAL CONDENSATE PROD:				79,520					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 277097	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL	DEPTH 12882	PERF.12653	- 17676			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0		21036	-0-	21036	21036	778 1	15352 3	Y	4460	1405 0	2896 1			159
02	137845	X	116809	-0-	-21036	-0-	4906 9								
03	120900	X	99299	-0-	-21601	-0-	2641 1	93708 3	Y	18600	11467 0	6997 1			295
04	117000	X	85669	-0-	-31331	-0-	20460 9								
05	120900	X	76117	-0-	-44783	-0-	3246 1	78373 3	Y	16073	11101 0	5026 1			241
06	117000	X	64341	-0-	-52659	-0-	17680 9								
07	120900	X	56841	-0-	-64059	-0-	2769 1	67911 3	Y	13626	7516 0	6047 1			304
08	99293	X	46128	-0-	-53165	-0-	14989 9								
09	85680	X	43028	-0-	-42652	-0-	3022 1	62084 3	Y	10010	6442 0	3774 1			98
10	76105	X	36637	-0-	-39468	-0-	11011 9								
11	64350	X	28554	-0-	-35796	-0-	569 1	54289 3	Y	8621	4623 0	4004 1			92
12	56854	X	11622	-0-	-45232	-0-	9483 9								
TOTAL GAS PROD:				686,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		101,533							

FOSTER UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 277098	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12644	- 16755			
01	0		21790	-0-	21790	21790	802 1	15815 3	Y	4703	1482 0	3053 1			168
02	133504	X	111714	-0-	-21790	-0-	5173 9								
03	116436	X	91089	-0-	-25347	-0-	2516 1	89084 3	Y	18285	11280 0	6883 1			290
04	112680	X	72684	-0-	-39996	-0-	20114 9								
05	116436	X	59862	-0-	-56574	-0-	2944 1	70911 3	Y	15667	10822 0	4900 1			235
06	112680	X	48491	-0-	-64189	-0-	17234 9								
07	116436	X	39333	-0-	-77103	-0-	2414 1	58868 3	Y	10365	5746 0	4623 1			231
08	91078	X	28793	-0-	-62285	-0-	11402 9								
09	72690	X	29155	-0-	-43535	-0-	2337 1	47877 3	Y	8771	5623 0	3294 1			85
10	59861	X	24811	-0-	-35050	-0-	9648 9								
11	48480	X	25980	-0-	-22500	-0-	484 1	40246 3	Y	7055	3786 0	3279 1			75
12	39339	X	9092	-0-	-30247	-0-	7761 9								
TOTAL GAS PROD:				562,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		87,497							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
FOSTER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 277099				COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0	19167	-0-	19167	19167			704 1	13887	3	Y	4160			1311 0	2701 1	148	
02	117173 X	98006	-0-	-19167	-0-			4576 9										
03	105989 X	79260	-0-	-26729	-0-			2195 1	77720	3	Y	16446			10144 0	6190 1	260	
04	102570 X	61522	-0-	-41048	-0-			18091 9										
05	105989 X	50018	-0-	-55971	-0-			2663 1	63895	3	Y	11547			8008 0	3626 1	173	
06	102570 X	37916	-0-	-64654	-0-			12702 9										
07	105989 X	32870	-0-	-73119	-0-			2024 1	49382	3	Y	9196			5078 0	4086 1	205	
08	79267 X	30030	-0-	-49237	-0-			10116 9										
09	61530 X	26507	-0-	-35023	-0-			1960 1	40152	3	Y	7187			4617 0	2705 1	70	
10	50003 X	22779	-0-	-27224	-0-			7906 9										
11	37920 X	19377	-0-	-18543	-0-			360 1	31799	3	Y	5234			2812 0	2436 1	56	
12	32860 X	1643	-0-	-31217	-0-			5757 9										
TOTAL GAS PROD:				479,095	TOTAL CONDENSATE PROD:				69,502									

FOSTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 277100	COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL	DEPTH 12873	PERF.12609	- 17667				
01	0	17977	-0-	17977		17977	668 4134	1 9	13175	3	Y	3758	1184	0	2440	1	134
02	118423 X	100446	-0-	-17977	-0-		2310 16644	1 9	81492	3	Y	15131	9331	0	5694	1	240
03	101308 X	95793	-0-	-5515	-0-		3214 15678	1 9	76901	3	Y	14253	9829	0	4450	1	214
04	98040 X	84498	-0-	-13542	-0-		2866 11996	1 9	69636	3	Y	10905	6027	0	4849	1	243
05	101308 X	78082	-0-	-23226	-0-		3170 10277	1 9	64635	3	Y	9343	5988	0	3507	1	91
06	98040 X	67216	-0-	-30824	-0-		574 8920	1 9	57722	3	Y	8109	4347	0	3766	1	87
07	101308 X	61095	-0-	-40213	-0-		448 8634	1 9	52013	3	Y	7849	3317	0	4482	1	137
08	95790 X	51352	-0-	-44438	-0-		432 7292	1 9	43628	3	Y	6629	5485	0	1184	1	97
09	84510 X	48669	-0-	-35841	-0-		352 6332	1 9	41985	3	Y	5756	4584	0	1180	1	89
10	78089 X	43765	-0-	-34324	-0-		318 5653	1 9	37794	3	Y	5139	5122	0	20	1	86
11	67230 X	36013	-0-	-31217	-0-		261 4659	1 9	31093	3	Y	4235	4254	0	4	1	63
12	61101 X	8047	-0-	-53054	-0-		50 911	1 9	7086	3	Y	828	872	0	1	1	18
TOTAL GAS PROD:				692,953		TOTAL CONDENSATE PROD:				91,935							

PAGE: 1827

MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 277102	COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12653				PERF.12755 - 17904			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	50990	-0-	50990	50990	1908	1	35504	3	Y	12344	12198	0				146	
03	141385 X	90395	-0-	-50990	-0-	13578	9											
04	86400 X	66757	-0-	-19643	-0-	669	1	73148	3	Y	15071	15052	0	46	1		119	
05	89280 X	54584	-0-	-34696	-0-	16578	9											
06	86400 X	51370	-0-	-35030	-0-	398	1	55204	3	Y	10141	10108	0				152	
07	89280 X	30402	-0-	-58878	-0-	11155	9											
08	89280 X	37228	-0-	-52052	-0-	266	1	44247	3	Y	9155	9125	0	96	1		86	
09	66750 X	33420	-0-	-33330	-0-	10071	9											
10	54591 X	31424	-0-	-23167	-0-	222	1	44020	3	Y	6480	6335	0	100	1		131	
11	51360 X	41863	-0-	-9497	-0-	7128	9											
*12	45393 X	45393	-0-	-0-	-0-	894	1	24598	3	Y	4464	4544	0	15	1		36	
						4910	9											
						2496	1	29981	3	Y	4319	4323	0				32	
						4751	9											
						1735	1	26528	3	Y	4688	4569	0	108	1		43	
						5157	9											
						1433	1	25161	3	Y	4391	4316	0				118	
						4830	9											
						2014	1	35943	3	Y	3551	3635	0				34	
						3906	9											
						1877	1	40600	3	Y	2651	2664	0				21	
						2916	9											
TOTAL GAS PROD:			533,826		TOTAL CONDENSATE PROD:			77,255										

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
FOSTER UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 277121	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.12605	- 18495		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	18331	-0-	18331	18331	683	1	13480	3	Y	3789	1194	0	2460	1	135
02	122653 X	104322	-0-	-18331	-0-	4168	9									
03	107818 X	97223	-0-	-10595	-0-	2398	1	85044	3	Y	15345	9463	0	5774	1	243
04	104340 X	84958	-0-	-19382	-0-	16880	9									
05	107818 X	75994	-0-	-31824	-0-	3283	1	79203	3	Y	13397	9251	0	4188	1	201
06	104340 X	66219	-0-	-38121	-0-	14737	9									
07	107818 X	60034	-0-	-47784	-0-	2909	1	71161	3	Y	9898	5474	0	4404	1	221
08	97216 X	50349	-0-	-46867	-0-	10888	9									
09	84960 X	50509	-0-	-34451	-0-	3058	1	62861	3	Y	9159	5859	0	3432	1	89
10	75981 X	44670	-0-	-31311	-0-	10075	9									
11	66210 X	39805	-0-	-26405	-0-	504	1	56794	3	Y	8110	4347	0	3765	1	87
12	60047 X	8483	-0-	-51564	-0-	8921	9									
						434	1	51427	3	Y	7430	3142	0	4245	1	130
						8173	9									
						415	1	42961	3	Y	6339	5244	0	1132	1	93
						6973	9									
						341	1	43994	3	Y	5613	4469	0	1150	1	87
						6174	9									
						315	1	39148	3	Y	4734	4724	0	18	1	79
						5207	9									
						279	1	34896	3	Y	4209	4221	0	4	1	63
						4630	9									
						55	1	7535	3	Y	812	856	0	1	1	18
						893	9									
TOTAL GAS PROD:		700,897				TOTAL CONDENSATE PROD:				88,835						

MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	501H	RRCID -> 277122	COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12534				PERF.12852 - 17709			
02	0	66640	-0-	66640		66640	2434	1	45285	3	Y	17201	16998	0			203	
03	191370 X	124730	-0-	-66640	-0-		18921	9	96436	3	Y	24676	24609	0	75	1	195	
							1150	1										
04	99750 X	96752	-0-	-2998	-0-		27144	9	76828	3	Y	17469	17402	0			262	
							708	1										
05	103075 X	82105	-0-	-20970	-0-		19216	9	64597	3	Y	15365	15321	0	161	1	145	
							606	1										
06	99750 X	81524	-0-	-18226	-0-		16902	9	67790	3	Y	12011	11727	0	185	1	244	
							522	1										
07	103075 X	58883	-0-	-44192	-0-		13212	9	46341	3	Y	10996	11115	0	36	1	89	
							446	1										
08	103075 X	48591	-0-	-54484	-0-		12096	9	38000	3	Y	9256	9277	0			68	
							409	1										
09	96750 X	42166	-0-	-54584	-0-		10182	9	33709	3	Y	7418	7247	0	172	1	67	
							297	1										
10	84227 X	38206	-0-	-46021	-0-		8160	9	30790	3	Y	6532	6423	0			176	
							231	1										
11	81510 X	36721	-0-	-44789	-0-		7185	9	29614	3	Y	5306	5431	0			51	
							1270	1										
12	58869 X	37006	-0-	-21863	-0-		5837	9	30421	3	Y	4708	4721	0			38	
							1406	1										
							5179	9										
TOTAL GAS PROD:			713,324		TOTAL CONDENSATE PROD:			130,938										

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.12309	-	17713	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	0		71998	-0-	71998	71998	482	1	48580	3	Y	20851	19462	0	372	
							22936	9								
03	144803	X	72805	-0-	-71998	-0-	684	1	51373	3	Y	18862	18996	0	238	
							20748	9								
04	80400	X	52115	-0-	-28285	-0-	573	1	37514	3	Y	12753	12864	0	127	
							14028	9								
05	83080	X	42251	-0-	-40829	-0-	377	1	31252	3	Y	9656	9032	0	162	
							10622	9								
06	80400	X	26458	-0-	-53942	-0-	220	1	20684	3	Y	5049	4748	0	49	
							5554	9								
07	83080	X	40463	-0-	-42617	-0-	151	1	28310	3	Y	10911	9867	0	146	
							12002	9								
08	72819	X	16728	-0-	-56091	-0-	172	1	12204	3	Y	3956	3835	0	67	
							4352	9								
09	52110	X	24450	-0-	-27660	-0-	396	1	17833	3	Y	5655	5654	0	68	
							6221	9								
10	42253	X	30349	-0-	-11904	-0-	1377	1	23668	3	Y	4822	4835	0	55	
							5304	9								
11	39150	X	20319	-0-	-18831	-0-	1073	1	14408	3	Y	4398	4407	0	46	
							4838	9								
12	40455	X	16928	-0-	-23527	-0-	800	1	12389	3	Y	3399	3418	0	27	
							3739	9								
TOTAL GAS PROD:			414,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			100,312							

MOBIL UNIT B				WELL #:	4H	RRCID -> 277283	COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12677	- 18574				
01	93155	X	35286	-0-	-57869	-0-	274 5689	1 9	29323	3	N	5172	3750	0	1375	1	151
02	84140	X	26338	-0-	-57802	-0-	179 3637	1 9	22522	3	N	3306	1227	0	2121	1	109
03	93155	X	20054	-0-	-73101	-0-	136 2834	1 9	17084	3	N	2576	690	0	1933	1	62
04	90150	X	40923	-0-	-49227	-0-	284 6124	1 9	34515	3	N	5567	2129	0	3259	1	241
05	93155	X	33155	-0-	-60000	-0-	222 4213	1 9	28720	3	N	3830	1150	0	2801	1	120
06	90150	X	27899	-0-	-62251	-0-	471 4050	1 9	23378	3	N	3682	667	0	2921	1	214
07	93155	X	18942	-0-	-74213	-0-	107 2959	1 9	15876	3	N	2690	1	0	2797	1	106
08	93155	X	23926	-0-	-69229	-0-	141 3618	1 9	20167	3	N	3289	3353	1			42
09	40920	X	26923	-0-	-13997	-0-	138 4311	1 9	22474	3	N	3919	8	0	3781	1	172
10	33170	X	29634	-0-	-3536	-0-	1842 4245	1 9	23547	3	N	3859	612	0	3328	1	91
11	27900	X	19603	-0-	-8297	-0-	1382 3022	1 9	15199	3	N	2747	1592	0	1182	1	64
12	27807	X	14793	-0-	-13014	-0-	1061 2768	1 9	10964	3	N	2516	2545	0			35
TOTAL GAS PROD:				317,476				TOTAL CONDENSATE PROD:				43,153					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	277284	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12459	PERF.13273	-	19361				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	0	53540	-0-	53540	53540	1067	1	37876	3	Y	13270	8111	0	4949	1	210			
03	100149 X	46609	-0-	-53540	-0-	14597	9	269	1	37967	3	Y	7612	5306	0	2402	1	114	
04	56880 X	50586	-0-	-6294	-0-	8373	9	352	1	41775	3	Y	7690	4229	0	3403	1	172	
05	58776 X	40459	-0-	-18317	-0-	8459	9	317	1	32595	3	Y	6861	4393	0	2573	1	67	
06	56880 X	48311	-0-	-8569	-0-	7547	9	2538	1	40623	3	Y	4682	2518	0	2181	1	50	
07	58776 X	48293	-0-	-10483	-0-	5150	9	2468	1	40737	3	Y	4625	1954	0	2640	1	81	
08	58776 X	38322	-0-	-20454	-0-	5088	9	1885	1	30660	3	Y	5252	4323	0	933	1	77	
09	56880 X	35907	-0-	-20973	-0-	5777	9	1660	1	29681	3	Y	4151	3312	0	852	1	64	
10	49910 X	6622	-0-	-43288	-0-	4566	9	304	1	5262	3	Y	960	1004	0	4	1	16	
11	48300 X	17278	-0-	-31022	-0-	1056	9	844	1	12958	3	Y	3160	3126	0	3	1	47	
12	48298 X	23613	-0-	-24685	-0-	3476	9	1003	1	19848	3	Y	2511	2500	0	3	1	55	
						2762	9												
TOTAL GAS PROD:		409,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,774													

LEVI PULLIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 277285	COMPL. DATE 01/29/2015				TOTAL DEPTH 13044	PERF.13227 - 16137	
01	0	292	-0-	292	292	19	4	273	9	Y	248		248
02	0	66416	-0-	66416	66708	1681	1	59771	3	Y	4513	4535 1	226
03	152292 X	85584	-0-	-66708	-0-	4964	1	78522	3	Y	6035	6036 1	225
04	95040 X	78834	-0-	-16206	-0-	423	1	73019	3	Y	4934	4852 1	307
05	98208 X	72020	-0-	-26188	-0-	6639	1	66678	3	Y	4528	4660 1	175
06	95040 X	63431	-0-	-31609	-0-	5427	1	59031	3	Y	3716	3371 1	520
07	98208 X	61758	-0-	-36450	-0-	361	1	57786	3	Y	3331	3631 1	220
08	98208 X	47860	-0-	-50348	-0-	4981	1	44513	3	Y	2796	2516 1	500
09	78840 X	43752	-0-	-35088	-0-	312	1	40632	3	Y	2618	2679 1	439
10	72013 X	30869	-0-	-41144	-0-	4088	1	28091	3	Y	2397	2487 1	349
11	63420 X	28947	-0-	-34473	-0-	308	1	27057	3	Y	1591	1704 1	236
12	61752 X	30697	-0-	-31055	-0-	3664	1	28136	3	Y	2235	1946 1	525
						271	1						
						3076	1						
						240	1						
						2880	1						
						141	1						
						2637	1						
						140	1						
						1750	1						
						102	1						
						2459	1						
TOTAL GAS PROD:				610,460	TOTAL CONDENSATE PROD:				38,942				

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1831

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
LUNA UNIT			WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015					TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	67639	-0-	67639	67639	2562	1	44141	3	Y	19033	17765	0	928	1	340
03	132230 X	64591	-0-	-67639	-0-	20936	9									
04	89490 X	46540	-0-	-42950	-0-	619	1	46009	3	Y	16330	16464	0			206
05	92473 X	38791	-0-	-53682	-0-	17963	9									
06	89490 X	29981	-0-	-59509	-0-	620	1	34195	3	Y	10659	10759	0			106
07	92473 X	22429	-0-	-70044	-0-	11725	9									
08	92473 X	23845	-0-	-68628	-0-	408	1	29183	3	Y	8364	7820	0	510	1	140
09	46530 X	24241	-0-	-22289	-0-	9200	9									
10	38781 X	21005	-0-	-17776	-0-	325	1	23066	3	Y	5991	5586	0	487	1	58
11	29970 X	12566	-0-	-17404	-0-	6590	9									
12	25048 X	16056	-0-	-8992	-0-	90	1	16766	3	Y	5066	4613	0	443	1	68
						5573	9									
						1094	1	18350	3	Y	4001	3803	0	198	1	68
						4401	9									
						3983	1	16192	3	Y	3696	3720	0			44
						4066	9									
						969	1	16505	3	Y	3210	3217	0			37
						3531	9									
						586	1	9326	3	Y	2413	2425	0			25
						2654	9									
						760	1	11962	3	Y	3031	3032	0			24
						3334	9									
TOTAL GAS PROD:			367,684		TOTAL CONDENSATE PROD:			81,794								

FRANKE - JOHNSON UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 277287	COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12438	PERF.13277 - 19382					
02	0	69116	-0-	69116		69116	1476 15225	1 9	52415	3	Y	13841	8460	0	5162	1	219
03	148884 X	79768	-0-	-69116	-0-		463 16055	1 9	63250	3	Y	14595	10046	0	4549	1	219
04	76901 X	76901	-0-	-0-	-0-		478 14867	1 9	61556	3	Y	13515	7443	0	5989	1	302
05	67734 X	67734	-0-	-0-	-0-		553 11248	1 9	55933	3	Y	10225	6575	0	3852	1	100
06	55085 X	55085	-0-	-0-	-0-		507 9365	1 9	45213	3	Y	8514	4567	0	3956	1	91
07	46742 X	46742	-0-	-0-	-0-		399 8174	1 9	38169	3	Y	7431	3144	0	4248	1	130
08	36393 X	36393	-0-	-0-	-0-		326 6809	1 9	29258	3	Y	6190	5123	0	1106	1	91
09	31970 X	31970	-0-	-0-	-0-		240 5317	1 9	26413	3	Y	4834	3857	0	993	1	75
10	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-		140 1672	1 9	10053	3	Y	1520	1564	0	6	1	25
11	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-		445 4199	1 9	22524	3	Y	3817	3781	0	4	1	57
*12	32864 X	32864	-0-	-0-	-0-		1358 4408	1 9	27098	3	Y	4007	3972	0	5	1	87
TOTAL GAS PROD:		535,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				88,489							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	301H	RRCID ->	277324	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12558	PERF.12815	-	18232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	63538	-0-	63538	63538	2274	1	42303	3	Y	17201	16998	0			203
03	182755 X	119217	-0-	-63538	-0-	40	4	18921	9							
04	97590 X	93138	-0-	-4452	-0-	895	1	90449	3	Y	25339	25264	0	77	1	201
05	100843 X	78812	-0-	-22031	-0-	27873	9									
06	97590 X	78222	-0-	-19368	-0-	552	1	73344	3	Y	17493	17432	0			262
07	100843 X	55702	-0-	-45141	-0-	19242	9									
08	100843 X	45515	-0-	-55328	-0-	555	1	62183	3	Y	14613	14584	0	153	1	138
09	93150 X	36858	-0-	-56292	-0-	16074	9									
10	80817 X	34949	-0-	-45868	-0-	488	1	64880	3	Y	11685	11406	0	180	1	237
11	78210 X	35050	-0-	-43160	-0-	12854	9									
12	55707 X	37653	-0-	-18054	-0-	402	1	43089	3	Y	11101	11213	0	36	1	89
						12211	9									
						368	1	34862	3	Y	9350	9370	0			69
						10285	9									
						239	1	28272	3	Y	7588	7412	0	176	1	69
						8347	9									
						180	1	27688	3	Y	6437	6333	0			173
						7081	9									
						1223	1	27833	3	Y	5449	5570	0			52
						5994	9									
						1426	1	30841	3	Y	4896	4908	0			40
						5386	9									
TOTAL GAS PROD:		678,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		131,152										

SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 277548	COMPL.	DATE 04/30/2015	TOTAL	DEPTH 12739	PERF.12637	- 17890	
04	0	6370	-0-	6370		193	1	4727 3 Y	1318	657 0	529 1	132	
05	137206 X	130836	-0-	-6370	-0-	1450	1	98340 3 Y	28449	17848 0	10455 1	278	
06	99990 X	92448	-0-	-7542	-0-	31294	1	69386 3 Y	20079	10793 0	9349 1	215	
07	103323 X	73952	-0-	-29371	-0-	975	1	55196 3 Y	16417	6952 0	9393 1	287	
08	103323 X	56475	-0-	-46848	-0-	22087	1	41740 3 Y	12855	10654 0	2299 1	189	
09	99990 X	48188	-0-	-51802	-0-	697	1	36052 3 Y	10637	8479 0	2182 1	165	
10	103323 X	40853	-0-	-62470	-0-	18059	1	30309 3 Y	9249	9225 0	35 1	154	
11	92460 X	32052	-0-	-60408	-0-	594	1	23879 3 Y	7173	7212 0	8 1	107	
12	73966 X	30651	-0-	-43315	-0-	14141	1	21580 3 Y	7655	7587 0	9 1	166	
TOTAL GAS PROD:				511,825	TOTAL CONDENSATE PROD:				113,832				

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
NITSCH UNIT A			WELL #:		5H	RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	84198 X	84198	-0-	-0-	-0-	1469	1 73299	3	Y	8388	8327	1				61
02	173740 X	146546	-0-	-27194	-0-	203	4 9227	9	Y	11901	11676	1				286
03	192355 X	134478	-0-	-57877	-0-	2086	1 131136	3	Y	10052	10197	1				141
04	186150 X	107218	-0-	-78932	-0-	233	4 13091	9	Y	8645	8559	1				227
05	192355 X	93576	-0-	-98779	-0-	2000	1 121223	3	Y	7660	7756	1				131
06	186150 X	79310	-0-	-106840	-0-	198	4 11057	9	Y	6386	6364	1				153
07	192355 X	42281	-0-	-150074	-0-	1777	1 95931	3	Y	3322	5	0	3335	1		135
08	192355 X	10016	-0-	-182339	-0-	9510	9 83113	3	Y	1170	468	0	787	1		50
09	186150 X	26594	-0-	-159556	-0-	2037	1 8569	3	Y	2136	2128	0	33	1		25
10	93589 X	32522	-0-	-61067	-0-	8426	9 24138	3	Y	2231	2221	0	5	1		30
11	79320 X	33775	-0-	-45545	-0-	2079	1 29883	3	Y	2028	2018	0	6	1		34
12	42284 X	34403	-0-	-7881	-0-	7025	9 31394	3	Y	1975	1971	0				38
						1738	1 32122	3	Y							
						3654	9									
						160	1									
						1287	9									
						106	1									
						2350	9									
						185	1									
						2454	9									
						150	1									
						2231	9									
						108	1									
						2173	9									
TOTAL GAS PROD:		824,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				65,894						

LUNA UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 277619	COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL	DEPTH 12220	PERF. 12456 - 16528			
01	223876	X	41742	-0-	-182134	-0-	2101 9626	1 9	30015	3	N	8751	8738	0	97
02	61852	X	31090	-0-	-30762	-0-	162 6549	1 9	24379	3	N	5954	5981	0	70
03	68479	X	29118	-0-	-39361	-0-	236 6465	1 9	22417	3	N	5877	5882	0	47
04	66270	X	24501	-0-	-41769	-0-	1007 5332	1 9	18162	3	N	4847	4821	0	73
05	68479	X	27798	-0-	-40681	-0-	1476 5024	1 9	21298	3	N	4567	4549	0	43
06	66270	X	28090	-0-	-38180	-0-	1108 4480	1 9	22502	3	N	4073	3970	0	83
07	68479	X	21782	-0-	-46697	-0-	1230 4462	1 9	16090	3	N	4056	4093	0	33
08	68479	X	19777	-0-	-48702	-0-	1206 4109	1 9	14462	3	N	3735	3740	0	28
09	66270	X	14896	-0-	-51374	-0-	731 2999	1 9	11166	3	N	2726	2666	0	25
10	29016	X	16291	-0-	-12725	-0-	703 3226	1 9	12362	3	N	2933	2879	0	79
11	28080	X	11331	-0-	-16749	-0-	473 2275	1 9	8583	3	N	2068	2127	0	20
12	21793	X	14682	-0-	-7111	-0-	516 2966	1 9	11200	3	N	2696	2694	0	22
TOTAL GAS PROD:			281,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			52,283						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.13153 - 19337							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	0		70500	-0-	70500	70500	1542	1	54773	3	Y	12895	7882	0	4809	1	204		
							14185	9											
03	156794	X	86294	-0-	-70500	-0-	502	1	68028	3	Y	16149	11090	0	5021	1	242		
							17764	9											
04	86910	X	86910	-0-	-0-	-0-	709	1	70710	3	Y	14083	7764	0	6247	1	314		
							15491	9											
05	73567	X	73567	-0-	-0-	-0-	606	1	59064	3	Y	12634	8088	0	4737	1	123		
							13897	9											
06	59562	X	59562	-0-	-0-	-0-	542	1	47508	3	Y	10465	5613	0	4863	1	112		
							11512	9											
07	52916	X	52916	-0-	-0-	-0-	454	1	42367	3	Y	9177	3883	0	5246	1	160		
							10095	9											
08	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	399	1	34038	3	Y	7455	6174	0	1332	1	109		
							8201	9											
09	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	320	1	33051	3	Y	5929	4729	0	1217	1	92		
							6522	9											
10	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	483	1	21837	3	Y	4029	4038	0	16	1	67		
							4432	9											
11	33543	X	33543	-0-	-0-	-0-	1480	1	28586	3	Y	3161	3178	0	3	1	47		
							3477	9											
*12	34100	X	34100	-0-	-0-	-0-	1386	1	28092	3	Y	4202	4153	0	5	1	91		
							4622	9											
TOTAL GAS PROD:			606,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			100,179										

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 277621	COMPL.	DATE 11/29/2014	TOTAL DEPTH 12198	PERF.12492	- 18921				
01	227780	X	101635	-0-	-126145	-0-	2706 19446	1 9	79483	3	Y	17678	17882	1	240
02	94808	X	82660	-0-	-12148	-0-	2218 14196	1 9	66246	3	Y	12905	12842	1	303
03	104966	X	83665	-0-	-21301	-0-	2238 13640	1 9	67787	3	Y	12400	12543	1	160
04	101580	X	74231	-0-	-27349	-0-	2578 9563	1 9	62090	3	Y	8694	8631	1	223
05	104966	X	77732	-0-	-27234	-0-	2437 9957	1 9	65338	3	Y	9052	9139	1	136
06	101580	X	68799	-0-	-32781	-0-	2254 8510	1 9	58035	3	Y	7736	7728	1	144
07	104966	X	65474	-0-	-39492	-0-	391 7861	1 9	57222	3	Y	7146	7186	1	104
08	104966	X	64604	-0-	-40362	-0-	466 7858	1 9	56280	3	Y	7144	7129	1	119
09	101580	X	25013	-0-	-76567	-0-	241 2880	1 9	21892	3	Y	2618	576	0	2130 1 31
10	77717	X	41138	-0-	-36579	-0-	275 4912	1 9	35951	3	Y	4465	4449	0	4 1 43
11	68790	X	31499	-0-	-37291	-0-	186 3489	1 9	27824	3	Y	3172	3176	0	3 1 36
12	65472	X	34877	-0-	-30595	-0-	236 3982	1 9	30659	3	Y	3620	3592	0	64
TOTAL GAS PROD:			751,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			96,630						

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1835

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
KRANER UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	277622	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12867	PERF.12595	-	19680				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		108252 X	77317	-0-	-30935	-0-			358 1	69106 3		Y	6303			6230 1			276
02		97776 X	56949	-0-	-40827	-0-			920 4	6933 9									
03		108252 X	67954	-0-	-40298	-0-			162 1	51713 3		Y	4508			4487 1			297
04		104760 X	50328	-0-	-54432	-0-			115 4	4959 9									
05		108252 X	46673	-0-	-61579	-0-			156 1	63339 3		Y	3817			3903 1			211
06		104760 X	40785	-0-	-63975	-0-			260 4	4199 9									
07		108252 X	37845	-0-	-70407	-0-			135 1	46172 3		Y	3309			3400 1			120
08		108252 X	36215	-0-	-72037	-0-			381 4	3640 9									
09		104760 X	31606	-0-	-73154	-0-			112 1	42982 3		Y	2989			3001 1			108
10		46686 X	26246	-0-	-20440	-0-			291 4	3288 9									
11		40800 X	30244	-0-	-10556	-0-			71 1	37916 3		Y	2496			2420 1			184
12		37851 X	31366	-0-	-6485	-0-			52 4	2746 9									
									61 1	35315 3		Y	2226			322 0	1958 1		130
									20 4	2449 9									
									80 1	34022 3		Y	1902			1912 0			120
									21 4	2092 9									
									65 1	29562 3		Y	1743			1751 0			112
									62 4	1917 9									
									117 1	24408 3		Y	1445			1436 0			121
									131 4	1590 9									
									1577 1	27274 3		Y	1153			1136 0			138
									125 4	1268 9									
									1647 1	28397 3		Y	1028			1052 0			114
									191 4	1131 9									
TOTAL GAS PROD:			533,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,919										

MAY B UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 277623	COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488						
01	0	24040	-0-	24040		24040	831	1	16402	3	Y	5888	1855	0	3823	1	210
02	73192 X	49152	-0-	-24040	-0-		330	4	6477	9							
							252	1	39629	3	Y	8428	5282	0	3223	1	133
03	50032 X	50032	-0-	-0-	-0-		9271	9									
04	47328 X	47328	-0-	-0-	-0-		287	1	41418	3	Y	7570	5224	0	2365	1	114
							8327	9									
05	48236 X	44098	-0-	-4138	-0-		278	1	40758	3	Y	5720	3162	0	2544	1	128
							6292	9									
06	46680 X	39148	-0-	-7532	-0-		219	1	37390	3	Y	5899	3764	0	2205	1	58
							6489	9									
07	48236 X	36858	-0-	-11378	-0-		200	1	33149	3	Y	5272	2826	0	2448	1	56
							5799	9									
08	48236 X	32452	-0-	-15784	-0-		181	1	31065	3	Y	5102	2156	0	2913	1	89
							5612	9									
09	46680 X	37575	-0-	-9105	-0-		180	1	26953	3	Y	4835	3992	0	861	1	71
							5319	9									
10	44113 X	39150	-0-	-4963	-0-		175	1	31217	3	Y	5621	4458	0	1147	1	87
							6183	9									
11	39150 X	12915	-0-	-26235	-0-		179	1	32011	3	Y	6327	6285	0	24	1	105
							6960	9									
12	38843 X	16407	-0-	-22436	-0-		56	1	8934	3	Y	3568	3616	0	4	1	53
							3925	9									
							638	1	12790	3	Y	2708	2699	0	3	1	59
							2979	9									
TOTAL GAS PROD:		429,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		66,938									

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398														
MOBIL UNIT B			WELL #:		5H	RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL		DEPTH 12081		PERF.12451 - 18148					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0		56904	-0-		56904	56904		211	1	40657	3	N	13785	13432	1			353
									872	4	15164	9							
05	0		71108	-0-		71108	128012		377	1	54617	3	N	14649	14782	1			220
									16114	9									
06	183493	X	55481	-0-		-128012	-0-		297	1	42926	3	N	11144	11156	1			208
									12258	9									
07	63240	X	45596	-0-		-17644	-0-		388	1	35322	3	Y	8987	8860	1			127
									9886	9									
08	63240	X	32980	-0-		-30260	-0-		356	1	24975	3	Y	6954	6965	1			116
									7649	9									
09	61200	X	25198	-0-		-36002	-0-		406	1	19839	3	Y	4503	827	0	3717	1	75
									4953	9									
10	63240	X	23294	-0-		-39946	-0-		1377	1	17522	3	Y	3995	846	0	3130	1	94
									4395	9									
*11	55470	X	23193	-0-		-32277	-0-		1390	1	18185	3	Y	3289	1907	0	1399	1	77
									3618	9									
12	45353	X	22828	-0-		-22525	-0-		1295	1	18556	3	Y	2706	2745	0			38
									2977	9									

TOTAL GAS PROD: 356,582

TOTAL CONDENSATE PROD: 70,012

MOBIL UNIT B				WELL #:	6H	RRCID -> 277681	COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL	DEPTH 12153	PERF.12373	- 18027		
04	0	78269	-0-	78269		78269	297	1	54233	3	N	20580	20053	1	527
							1101	4	22638	9					
05	0	98702	-0-	98702		176971	599	1	75945	3	N	20144	20368	1	303
							22158	9							
06	254537	X	77566	-0-	-176971	-0-	476	1	60228	3	N	15329	15346	1	286
							16862	9							
07	88505	X	68162	-0-	-20343	-0-	591	1	52450	3	Y	13746	13551	1	195
							15121	9							
08	88505	X	67854	-0-	-20651	-0-	707	1	52049	3	Y	13725	13691	1	229
							15098	9							
09	85650	X	51122	-0-	-34528	-0-	757	1	40403	3	Y	9056	1493	0	7611 1 181
							9962	9							
10	88505	X	51251	-0-	-37254	-0-	542	1	39911	3	Y	9816	2012	0	7754 1 231
							10798	9							
*11	77580	X	36233	-0-	-41347	-0-	340	1	29166	3	Y	6115	3608	0	2596 1 142
							6727	9							
12	67859	X	38328	-0-	-29531	-0-	509	1	30680	3	Y	6490	6542	0	90
							7139	9							

TOTAL GAS PROD: 567,487

TOTAL CONDENSATE PROD: 115,001

URRUTIA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 277687	COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL	DEPTH 12308	PERF.12564 - 18376				
06	68929	X	68929	-0-	-0-	-0-	933	1	39029	3	Y	26334	25399	0	401	1	534
							28967	9									
07	89504	X	89504	-0-	-0-	-0-	693	1	66832	3	Y	19981	20289	0	65	1	161
							21979	9									
08	37789	X	29707	-0-	-8082	-0-	251	1	22128	3	Y	6662	6774	0			49
							7328	9									
09	77555	X	77555	-0-	-0-	-0-	739	1	57962	3	Y	17140	16639	0	394	1	156
							18854	9									
10	56830	X	56830	-0-	-0-	-0-	297	1	43454	3	Y	11890	11726	0			320
							13079	9									
11	58485	X	58485	-0-	-0-	-0-	1868	1	45555	3	Y	10056	10235	0	7	1	134
							11062	9									
*12	61955	X	61955	-0-	-0-	-0-	761	1	46452	3	Y	13402	13428	0			108
							14742	9									

TOTAL GAS PROD: 442,965

TOTAL CONDENSATE PROD: 105,465

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1837

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL		DEPTH 11964		PERF.12228 - 19436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	50144 X	50144	-0-	-0-	-0-	399	1	38478	3	Y	10243	10094	1			149
						11267	9									
08	102548 X	75518	-0-	-27030	-0-	581	1	62735	3	Y	11093	11057	1			185
						12202	9									
09	99240 X	65718	-0-	-33522	-0-	584	1	55873	3	Y	8419	1811	0	6694	1	99
						9261	9									
10	102548 X	56094	-0-	-46454	-0-	321	1	48546	3	Y	6570	6599	0	6	1	64
						7227	9									
11	99240 X	46613	-0-	-52627	-0-	230	1	40298	3	Y	5532	5527	0	6	1	63
						6085	9									
12	75516 X	41951	-0-	-33565	-0-	229	1	37081	3	Y	4219	4207	0			75
						4641	9									
TOTAL GAS PROD:		336,038				TOTAL CONDENSATE PROD:				46,076						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	309H	RRCID -> 277848	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12382	- 19323		
07	51303 X	51303	-0-	-0-	-0-	448	1	40000	3	Y	9868	9725	1	143
08	103819 X	85427	-0-	-18392	-0-	10855	9							
						856	1	67037	3	Y	15940	15817	1	266
09	100470 X	68985	-0-	-31485	-0-	17534	9							
						725	1	54535	3	Y	12477	2683	0	9914 1 146
10	103819 X	57294	-0-	-46525	-0-	13725	9							
						409	1	46094	3	Y	9810	9853	0	8 1 95
11	100470 X	40111	-0-	-60359	-0-	10791	9							
						262	1	32621	3	Y	6571	6584	0	7 1 75
12	85436 X	28372	-0-	-57064	-0-	7228	9							
						208	1	23026	3	Y	4671	4663	0	83
						5138	9							
TOTAL GAS PROD:			331,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			59,337					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	511H	RRCID -> 278024	COMPL. DATE 07/19/2015				TOTAL DEPTH 11845	PERF.12464 - 19290				
07	48488 X	48488	-0-	-0-	-0-	426	1	36981	3	Y	10074	9928	1		146	
08	107566 X	107566	-0-	-0-	-0-	11081	9									
						1067	1	82971	3	Y	21389	21178	1		357	
						23528	9									
09	91675 X	91675	-0-	-0-	-0-	1216	1	71997	3	Y	16784	3608	0	13336	1	197
10	84475 X	80529	-0-	-3946	-0-	18462	9									
						613	1	65035	3	Y	13528	13582	0	11	1	132
						14881	9									
11	81750 X	81031	-0-	-719	-0-	561	1	66416	3	Y	12776	12749	0	14	1	145
12	84475 X	82299	-0-	-2176	-0-	14054	9									
						597	1	68516	3	Y	11987	11919	0		213	
						13186	9									
TOTAL GAS PROD:			491,588		TOTAL CONDENSATE PROD:					86,538						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	508H	RRCID -> 278025				COMPL. DATE 07/19/2015				TOTAL	DEPTH 11834	PERF.12558	- 19095	
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
07	50709 X	50709	-0-	-0-	-0-			408	1	39789	3	Y	9556	9417	1			139
								10512	9									
08	108680 X	108680	-0-	-0-	-0-			1017	1	85448	3	Y	20195	19997	1			337
								22215	9									
09	100830 X	100830	-0-	-0-	-0-			1298	1	81265	3	Y	16606	3567	0	13181	1	195
								18267	9									
10	98642 X	95684	-0-	-2958	-0-			741	1	77840	3	Y	15548	15579	0	13	1	151
								17103	9									
11	95460 X	81987	-0-	-13473	-0-			590	1	67254	3	Y	12857	12848	0	14	1	146
								14143	9									
12	98642 X	84900	-0-	-13742	-0-			633	1	69991	3	Y	12978	12893	0			231
								14276	9									

TOTAL GAS PROD: 522,790

TOTAL CONDENSATE PROD: 87,740

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																
WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483																
07	48234 X	48234	-0-	-0-	-0-	376	1	38607	3	Y	8410	8288	1		122	
08	117645 X	72956	-0-	-44689	-0-	9251	9	61410	3	Y	9975	9930	1		167	
						573	1									
09	113850 X	61021	-0-	-52829	-0-	10973	9	52634	3	Y	7081	1526	0	5639	1	83
						598	1									
10	117645 X	51780	-0-	-65865	-0-	7789	9	44772	3	Y	6120	6138	0	5	1	60
						276	1									
11	113850 X	38663	-0-	-75187	-0-	6732	9	33524	3	Y	4509	4513	0	5	1	51
						179	1									
12	72943 X	30520	-0-	-42423	-0-	4960	9	24957	3	Y	4123	4101	0			73
						1028	1									
						4535	9									

TOTAL GAS PROD: 303,174

TOTAL CONDENSATE PROD: 40,218

NITSCH UNIT A				WELL #:	8H	RRCID -> 278187	COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 13002	PERF.12854 - 18349						
08	0	22322	-0-	22322	22322	245	1	19664	3	Y	2194	783	0	1317	1	94		
09	151510 X	129188	-0-	-22322	-0-	2413	9	424	1	118208	3	Y	9596	9434	0	146	1	110
10	111724 X	102305	-0-	-9419	-0-	10556	9	431	1	94531	3	Y	6675	6682	0	15	1	88
11	108120 X	83717	-0-	-24403	-0-	7343	9	281	1	78058	3	Y	4889	4880	0	16	1	81
12	111724 X	76427	-0-	-35297	-0-	5378	9	180	1	71723	3	Y	4113	4115	0			79
						4524	9											

TOTAL GAS PROD: 413,959

TOTAL CONDENSATE PROD: 27,467

NITSCH UNIT A				WELL #:	310H	RRCID -> 278188	COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL	DEPTH 12952	PERF.12927 - 18306					
08	0	21245	-0-	21245		21245	259	1	18090	3	Y	2633	940	0	1580	1	113	
09	175419 X	154174	-0-	-21245	-0-	684	2896	9	1	137894	3	Y	14178	13912	0	216	1	163
							15596	9										
10	111491 X	111491	-0-	-0-	-0-	-0-	626	1	100811	3	Y	9140	9161	0		21	1	121
11	83049 X	83049	-0-	-0-	-0-	375	10054	9	1	75985	3	Y	6081	6082	0	19	1	101
							6689	9										
*12	68313 X	68313	-0-	-0-	-0-	250	5003	9	1	63060	3	Y	4548	4562	0			87

TOTAL GAS PROD: 438,272

TOTAL CONDENSATE PROD: 36,580

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
NITSCH UNIT A				WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12820 - 18332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	31559	-0-	31559	31559	373 3496	1 9	27690	3	Y	3178	1134	0	1908	1	136
09	215626 X	184067	-0-	-31559	-0-	891 18448	1 9	164728	3	Y	16771	16460	0	255	1	192
10	149513 X	137810	-0-	-11703	-0-	826 12509	1 9	124475	3	Y	11372	11387	0	26	1	151
11	144690 X	104120	-0-	-40570	-0-	483 8932	1 9	94705	3	Y	8120	8110	0	26	1	135
12	149513 X	91759	-0-	-57754	-0-	328 7279	1 9	84152	3	Y	6617	6625	0			127
TOTAL GAS PROD:		549,315				TOTAL CONDENSATE PROD:				46,058						
NITSCH UNIT A				WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862		PERF.12930 - 18100				
08	0	31176	-0-	31176	31176	2265 1581	1 9	27330	3	Y	1437	513	0	863	1	61
09	151871 X	120695	-0-	-31176	-0-	7948 9427	1 9	103320	3	Y	8570	8403	0	130	1	98
10	89093 X	89093	-0-	-0-	-0-	350 6581	1 9	82162	3	Y	5983	5988	0	14	1	79
11	76770 X	67359	-0-	-9411	-0-	206 4407	1 9	62746	3	Y	4006	4005	0	13	1	67
12	79329 X	51334	-0-	-27995	-0-	152 3124	1 9	48058	3	Y	2840	2853	0			54
TOTAL GAS PROD:		359,657				TOTAL CONDENSATE PROD:				22,836						
NITSCH UNIT A				WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12964 - 18105				
08	0	20513	-0-	20513	20513	179 1825	1 9	18509	3	Y	1659	592	0	996	1	71
09	174141 X	153628	-0-	-20513	-0-	503 11633	1 9	141492	3	Y	10575	10364	0	161	1	121
10	108506 X	108506	-0-	-0-	-0-	463 7439	1 9	100604	3	Y	6763	6779	0	15	1	90
11	89010 X	78317	-0-	-10693	-0-	270 5193	1 9	72854	3	Y	4721	4717	0	15	1	79
12	91977 X	62872	-0-	-29105	-0-	176 3854	1 9	58842	3	Y	3504	3516	0			67
TOTAL GAS PROD:		423,836				TOTAL CONDENSATE PROD:				27,222						
NITSCH UNIT A				WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12826 - 18332				
08	0	25754	-0-	25754	25754	245 2499	1 9	23010	3	Y	2272	811	0	1364	1	97
09	149920 X	124166	-0-	-25754	-0-	381 8792	1 9	114993	3	Y	7993	7876	0	122	1	92
10	128774 X	91585	-0-	-37189	-0-	291 6202	1 9	85092	3	Y	5638	5642	0	13	1	75
11	124620 X	71174	-0-	-53446	-0-	192 4395	1 9	66587	3	Y	3995	3990	0	13	1	67
12	128774 X	55336	-0-	-73438	-0-	141 3304	1 9	51891	3	Y	3004	3014	0			57
TOTAL GAS PROD:		368,015				TOTAL CONDENSATE PROD:				22,902						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															NON-ASSOCIATED																			
FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015															TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
07	0		3649	-0-	3649	3649	37	1	2712	3	N	818	786	1			32																	
08	101058	X	97409	-0-	-3649	-0-	900	9																										
09	110610	X	69371	-0-	-41239	-0-	1204	1	78540	3	Y	16059	15854	1			205																	
10	114297	X	57920	-0-	-56377	-0-	17665	9																										
11	110610	X	46621	-0-	-63989	-0-	784	1	57126	3	Y	10419	22	0	10144	1	458																	
12	114297	X	36548	-0-	-77749	-0-	11461	9																										
							470	1	48729	3	Y	7928	1569	0	6630	1	187																	
							8721	9																										
							375	1	37942	3	Y	7549	4354	0	3206	1	176																	
							8304	9																										
							330	1	29736	3	Y	5893	5987	0			82																	
							6482	9																										
TOTAL GAS PROD:			311,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			48,666																									
EASLEY UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015															TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277				
07	0		3861	-0-	3861	3861	39	1	2873	3	N	863	829	1			34																	
08	118309	X	114448	-0-	-3861	-0-	949	9																										
09	106500	X	80100	-0-	-26400	-0-	1698	1	88855	3	Y	21723	21445	1			278																	
10	110050	X	66315	-0-	-43735	-0-	23895	9																										
11	106500	X	47542	-0-	-58958	-0-	1031	1	65268	3	Y	12546	26	0	12246	1	552																	
12	110050	X	41088	-0-	-68962	-0-	13801	9																										
							567	1	55144	3	Y	9640	1858	0	8107	1	227																	
							10604	9																										
							402	1	39493	3	Y	6952	4051	0	2966	1	162																	
							7647	9																										
							388	1	34305	3	Y	5814	5895	0			81																	
							6395	9																										
TOTAL GAS PROD:			353,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			57,538																									
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015															TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789				
05	0		112632	-0-	112632	112632	608	1	84447	3	N	24334	23983	1			351																	
*06	211432	X	98800	-0-	-112632	-0-	810	4	26767	9																								
07	103633	X	93021	-0-	-10612	-0-	605	1	71935	3	N	21558	21739	1			170																	
08	103633	X	84304	-0-	-19329	-0-	2546	4	23714	9																								
09	100290	X	73978	-0-	-26312	-0-	673	1	69629	3	N	19849	19700	1			319																	
10	103633	X	70254	-0-	-33379	-0-	885	4	21834	9																								
11	100290	X	62302	-0-	-37988	-0-	591	1	64582	3	N	16903	16826	1			396																	
12	103633	X	60440	-0-	-43193	-0-	538	4	18593	9																								
							519	1	56851	3	N	14805	14809	1			392																	
							322	4	16286	9																								
							467	1	53312	3	N	13733	13698	1			427																	
							1369	4	15106	9																								
							386	1	48027	3	N	12043	12267	1			203																	
							642	4	13247	9																								
							362	1	46755	3	N	11371	4314	0	7014	1	246																	
							815	4	12508	9																								
TOTAL GAS PROD:			655,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			134,596																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
MOBIL UNIT D				WELL #:	4H	RRCID	->	278587	COMPL.	DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12157	PERF.	12577	-	17143
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-		272	1	19832	3	Y	4832	1017	0	3758	1	57
								5315	9									
10	96126	X	96126	-0-	-0-	-0-		724	1	79144	3	Y	14780	14681	0	12	1	144
								16258	9									
*11	88500	X	62114	-0-	-26386	-0-		452	1	52287	3	Y	8523	8561	0	9	1	97
								9375	9									
12	91450	X	51664	-0-	-39786	-0-		414	1	44107	3	Y	6494	6475	0			116
								7143	9									
TOTAL GAS PROD:			235,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			34,629									
MOBIL UNIT D				WELL #:	6H	RRCID	->	278588	COMPL.	DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.	12624	-	17134
09	0		28358	-0-	28358	28358		435	1	22243	3	N	5164	1087	0	4016	1	61
								5680	9									
10	132927	X	104569	-0-	-28358	-0-		904	1	87478	3	N	14715	14621	0	12	1	143
								16187	9									
11	89880	X	69876	-0-	-20004	-0-		517	1	60292	3	N	8243	8283	0	9	1	94
								9067	9									
12	92876	X	65739	-0-	-27137	-0-		459	1	56682	3	N	7816	7771	0			139
								8598	9									
TOTAL GAS PROD:			268,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			35,938									
MOBIL UNIT D				WELL #:	5H	RRCID	->	278717	COMPL.	DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12178	PERF.	12563	-	17150
*09	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-		280	1	19775	3	Y	4856	1022	0	3777	1	57
								5342	9									
*10	109457	X	109457	-0-	-0-	-0-		1037	1	90742	3	Y	16071	15959	0	13	1	156
								17678	9									
*11	91320	X	77185	-0-	-14135	-0-		607	1	64215	3	Y	11239	11255	0	12	1	128
								12363	9									
12	94364	X	57133	-0-	-37231	-0-		456	1	47562	3	Y	8286	8267	0			147
								9115	9									
TOTAL GAS PROD:			269,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			40,452									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MOBIL UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	278772	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.	12427	-	18263	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	84723	X	22504	-0-	-62219	-0-	131 3919 9	18454	3	Y	3563	2575	0	944	1		104
*02	76524	X	15919	-0-	-60605	-0-	80 2396 9	13443	3	Y	2178	810	0	1400	1		72
*03	84723	X	7335	-0-	-77388	-0-	37 1227 9	6071	3	Y	1115	305	0	855	1		27
*04	81990	X	30387	-0-	-51603	-0-	153 4685 9	25549	3	Y	4259	1621	0	2481	1		184
*05	84723	X	25500	-0-	-59223	-0-	130 3754 9	21616	3	Y	3413	1016	0	2474	1		107
*06	81990	X	21929	-0-	-60061	-0-	372 3086 9	18471	3	Y	2805	511	0	2238	1		163
*07	84723	X	22623	-0-	-62100	-0-	1987 4391 9	16245	3	Y	3992	1	0	3997	1		157
*08	84723	X	20772	-0-	-63951	-0-	1730 4211 9	14831	3	Y	3828	3936	1				49
*09	81990	X	26183	-0-	-55807	-0-	2233 3648 9	20302	3	Y	3316	9	0	3210	1		146
*10	84723	X	28499	-0-	-56224	-0-	1889 4451 9	22159	3	Y	4046	637	0	3460	1		95
*11	81990	X	27266	-0-	-54724	-0-	1807 3997 9	21462	3	Y	3634	2079	0	1565	1		85
*12	84723	X	25813	-0-	-58910	-0-	1536 3474 9	20803	3	Y	3158	3199	0				44
TOTAL GAS PROD:			274,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			39,307								
MAY UNIT 1				WELL #:	12H	RRCID ->	278783	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.	12367	-	16411	
*10	99249	X	99249	-0-	-0-	-0-	659 86 4	69655	3	N	26226	25519	1				707
*11	124320	X	76724	-0-	-47596	-0-	528 22558 9	53638	3	N	20507	21013	1				201
*12	128464	X	61493	-0-	-66971	-0-	258 18932 9	42303	3	N	17211	17273	0				139
TOTAL GAS PROD:			237,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			63,944								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:	502H	RRCID ->	278792	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.	12986	-	15973	
*10	80174	X	80174	-0-	-0-	-0-	509 904 4	59523	3	Y	17489	16260	0	1077	1		152
*11	77190	X	51966	-0-	-25224	-0-	243 576 4	39927	3	Y	10200	10217	0				135
*12	79763	X	34598	-0-	-45165	-0-	519 546 4	26824	3	Y	6099	6111	0				123
TOTAL GAS PROD:			166,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,788								
HOLLMAN UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	278844	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12309	PERF.	12510	-	16348	
*11	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	231 4706 9	18936	3	Y	4278	2343	0	1835	1		100
*12	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	485 11363 9	45641	3	Y	10330	10286	0				144
TOTAL GAS PROD:			81,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,608								

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
HOLLMAN UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 278985			COMPL. DATE 11/19/2015					TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*11	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	411	1	30453	3	Y	6965	3814	0	2989	1		162	
						7662	9											
*12	91357 X	91357	-0-	-0-	-0-	779	1	72218	3	Y	16691	16621	0				232	
						18360	9											
TOTAL GAS PROD:			129,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,656									

DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 278992	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 12060	PERF.12460	- 17600						
*02	62586 X	62586	-0-	-0-	-0-	485 22350	1 9	39751	3	Y	20318	18965	0	991	1	362
03	79050 X	64415	-0-	-14635	-0-	689 17938	1 9	45788	3	Y	16307	16463	0			206
04	76500 X	46303	-0-	-30197	-0-	553 12595	1 9	33155	3	Y	11450	11542	0			114
05	79050 X	14219	-0-	-64831	-0-	138 3773	1 9	10308	3	Y	3430	3273	0	213	1	58
06	76500 X	16393	-0-	-60107	-0-	105 5140	1 9	11148	3	Y	4673	4310	0	376	1	45
07	79050 X	34732	-0-	-44318	-0-	125 11135	1 9	23472	3	Y	10123	9155	0	878	1	135
08	79050 X	12391	-0-	-66659	-0-	235 3559	1 9	8597	3	Y	3235	3151	0	164	1	55
09	76500 X	11122	-0-	-65378	-0-	276 2873	1 9	7973	3	Y	2612	2636	0			31
10	79050 X	26706	-0-	-52344	-0-	1187 5359	1 9	20160	3	Y	4872	4847	0			56
11	76500 X	17350	-0-	-59150	-0-	776 4411	1 9	12163	3	Y	4010	4024	0			42
12	79050 X	16196	-0-	-62854	-0-	775 4091	1 9	11330	3	Y	3719	3731	0			30
TOTAL GAS PROD:		322,413				TOTAL CONDENSATE PROD:				84,749						

MARSHFIELD OIL & GAS, LLC				527870									
KELLAM				WELL #:	2H	RRCID -> 261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.14587	- 18154	
01	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	3186	1	5515	2	N	-0-	
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	1698	1	4622	2	N	-0-	
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	2178	1	5424	2	N	-0-	
04	6660	X	3429	-0-	-3231	-0-	451	1	2978	2	N	-0-	
05	DLQ	G-10	3778	-0-	3778		823	1	2955	2	N	-0-	
06	DLQ	G-10	4270	-0-	4270	8048	921	1	3349	2	N	-0-	
07	DLQ	G-10	6603	-0-	6603	14651	2432	1	4171	2	N	-0-	
08	DLQ	G-10	5770	-0-	5770	20421	1068	1	4702	2	N	-0-	
09	23933	X	3512	-0-	-20421	-0-	3512	2			N	-0-	
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-	
11	6390	X	4165	-0-	-2225	-0-	358	1	3807	2	N	-0-	
12	6603	X	3640	-0-	-2963	-0-	27	1	3613	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				61,645		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARSHFIELD OIL & GAS, LLC		//CONT.// 527870		WELL #: 1H		RRCID -> 264456		COMPL. DATE 02/14/2011	
HAMMAN								TOTAL DEPTH 14070	
								PERF.14056 - 17347	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	1158	1	2006	2
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	765	1	2081	2
03	3379 X	2934	-0-	-445	-0-	841	1	2093	2
04	3270 X	2736	-0-	-534	-0-	360	1	2376	2
05	DLO 6-10	1849	-0-	1849	-0-	403	1	1446	2
06	DLO 6-10	3112	-0-	3112	-0-	671	1	2441	2
07	DLO 6-10	1726	-0-	1726	-0-	636	1	1090	2
08	DLO 6-10	3038	-0-	3038	-0-	562	1	2476	2
09	11796 X	2071	-0-	-9725	-0-	2071	2		N
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N
11	3120 X	2445	-0-	-675	-0-	210	1	2235	2
12	3038 X	1707	-0-	-1331	-0-	13	1	1694	2
TOTAL GAS PROD:		30,618			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DENA FOREHAND				WELL #:	2H	RRCID -> 264458	COMPL.	DATE	12/15/2010	TOTAL	DEPTH	14037	PERF.15840	- 16815
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	192	1	332	2	N	-0-		-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	139	1	379	2	N	-0-		-0-
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	165	1	411	2	N	-0-		-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	461	2	N	-0-		-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	201	1	720	2	N	-0-		-0-
06	570	N	310	-0-	-260	-0-	67	1	243	2	N	-0-		-0-
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	173	1	296	2	N	-0-		-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	183	1	808	2	N	-0-		-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		-0-
11	840	N	194	-0-	-646	-0-	17	1	177	2	N	-0-		-0-
12	465	N	256	-0-	-209	-0-	2	1	254	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,312			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748													
SINOR RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 254906	COMPL.	DATE 10/18/2009	TOTAL	DEPTH 13169	PERF.13205	- 15758					
01	6138	X	4909	-0-	-1229	-0-	4511	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
02	5544	X	3148	-0-	-2396	-0-	2870	3	278	9	Y	253	252	1			-0-
03	6138	X	4197	-0-	-1941	-0-	3792	3	405	9	Y	368	368	1		1 8	-0-
04	5310	X	3903	-0-	-1407	-0-	3587	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
05	5239	X	3325	-0-	-1914	-0-	3070	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
06	4740	X	4399	-0-	-341	-0-	4088	3	311	9	Y	283	281	1		2 8	-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4277	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	3834	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
09	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	4025	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
10	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	3923	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
11	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	3835	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
12	4588	X	3980	-0-	-608	-0-	3705	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,175	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,326										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	15500 X	14460	-0-	-1040	-0-		14460	3			Y	-0-			-0-
02	14000 X	12844	-0-	-1156	-0-		12844	3			Y	-0-			-0-
03	15500 X	11718	-0-	-3782	-0-		11718	3			Y	-0-			-0-
04	14610 X	11613	-0-	-2997	-0-		11613	3			Y	-0-			-0-
05	14477 X	12724	-0-	-1753	-0-		12724	3			Y	-0-			-0-
06	13980 X	11037	-0-	-2943	-0-		11037	3			Y	-0-			-0-
07	14229 X	13416	-0-	-813	-0-		13416	3			Y	-0-			-0-
08	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-		14988	3			Y	-0-			-0-
09	12300 X	9756	-0-	-2544	-0-		9756	3			Y	-0-			-0-
10	13423 X	10485	-0-	-2938	-0-		10485	3			Y	-0-			-0-
11	14490 X	10763	-0-	-3727	-0-		10763	3			Y	-0-			-0-
12	14973 X	11079	-0-	-3894	-0-		11079	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144,883				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHESNUTT 01				WELL #:	01H	RRCID -> 256597	COMPL.	DATE 05/13/2010	TOTAL	DEPTH	17566	PERF.13223	- 17350		
01	7688	X	6277	-0-	-1411	-0-	6141	3	136	9	Y	124	124	1	-0-
02	6888	X	4847	-0-	-2041	-0-	4740	3	107	9	Y	97	97	1	-0-
03	7719	X	7418	-0-	-301	-0-	7329	3	89	9	Y	81	81	1	-0-
04	7470	X	6515	-0-	-955	-0-	6437	3	78	9	Y	71	71	1	-0-
05	0	W	8831	-0-	8831	-0-	8725	3	106	9	Y	96	96	1	-0-
06	0	W	7912	-0-	7912	-0-	7829	3	83	9	Y	75	75	1	-0-
07	0	W	7972	-0-	7972	-0-	7870	3	102	9	Y	93	93	1	-0-
08	0	W	6678	-0-	6678	-0-	6597	3	81	9	Y	74	74	1	-0-
09	37193	X	5800	-0-	-31393	-0-	5569	3	231	9	Y	210	210	1	-0-
10	8711	X	6118	-0-	-2593	-0-	6001	3	117	9	Y	106	106	1	-0-
11	7920	X	6065	-0-	-1855	-0-	5848	3	217	9	Y	197	197	1	-0-
12	7967	X	6336	-0-	-1631	-0-	6178	3	158	9	Y	144	144	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				80,769			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,368				

LONG 01				WELL #:	01H	RRCID -> 258285	COMPL.	DATE 08/02/2010	TOTAL	DEPTH 18327	PERF.13700	- 18182	
01	10478 X	7306	-0-	-3172	-0-	5897	3	1409 9 Y	1281	1281 1		-0-	
02	8904 X	7137	-0-	-1767	-0-	5990	3	1147 9 Y	1043	1043 1		-0-	
03	9548 X	8887	-0-	-661	-0-	7494	3	1393 9 Y	1266	1266 1		-0-	
04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	6946	3	1262 9 Y	1147	1147 1		-0-	
05	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	7019	3	1238 9 Y	1125	1125 1		-0-	
06	8610 X	7743	-0-	-867	-0-	6622	3	1121 9 Y	1019	1019 1		-0-	
07	8897 X	7213	-0-	-1684	-0-	6195	3	1018 9 Y	925	925 1		-0-	
08	8897 X	37	-0-	-8860	-0-	30	3	7 9 Y	6	6 1		-0-	
09	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	9054	3	1924 9 Y	1749	1749 1		-0-	
10	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	10850	3	2448 9 Y	2225	2225 1		-0-	
11	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	8710	3	1885 9 Y	1714	1714 1		-0-	
12	11346 X	6735	-0-	-4611	-0-	5397	3	1338 9 Y	1216	1216 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:				96,394	TOTAL CONDENSATE PROD:				14,716				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
CHESNUTT 02		WELL #:		01H	RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010				TOTAL	DEPTH 13146	PERF.13490	- 16922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	2557	-0-	-2279	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
02	4368 X	3060	-0-	-1308	-0-	3059	3			Y	1	1	1			-0-
03	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	3251	3		1 9	Y	1	1	1			-0-
04	3330 X	3252	-0-	-78	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3170	-0-	-209	-0-	3169	3		1 9	Y	1		1	1		-0-
06	3270 X	2773	-0-	-497	-0-	2761	3		12 9	Y	11		11	1		-0-
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3514	3		32 9	Y	29		29	1		-0-
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3429	3		58 9	Y	53		53	1		-0-
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3111	3		155 9	Y	141		141	1		-0-
10	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	2803	3		42 9	Y	38		38	1		-0-
11	3420 X	2716	-0-	-704	-0-	2484	3		232 9	Y	211		211	1		-0-
12	3534 X	2961	-0-	-573	-0-	2903	3		58 9	Y	53		53	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,885				TOTAL CONDENSATE PROD:				539						

HANDY 02				WELL #:	0101H	RRCID	->	258773	COMPL.	DATE	05/24/2010	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.	13513	-	17860	
01	10571	X	9454	-0-	-1117	-0-	6431	3	3023	9	Y	2748	2748	1				-0-	
02	9240	X	7641	-0-	-1599	-0-	5180	3	2461	9	Y	2237	2236	1		1	8	-0-	
03	10075	X	7806	-0-	-2269	-0-	5305	3	2501	9	Y	2274	2274	1				-0-	
04	9750	X	6885	-0-	-2865	-0-	4683	3	2202	9	Y	2002	2002	1				-0-	
05	8618	X	7257	-0-	-1361	-0-	4963	3	2294	9	Y	2085	2085	1				-0-	
06	8340	X	6434	-0-	-1906	-0-	4424	3	2010	9	Y	1827	1824	1		3	8	-0-	
07	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-	5088	3	2291	9	Y	2083	2075	1		8	8	-0-	
08	7812	X	6069	-0-	-1743	-0-	4241	3	1828	9	Y	1662	1662	1				-0-	
09	7020	X	5322	-0-	-1698	-0-	3732	3	1590	9	Y	1445	1445	1				-0-	
10	7378	X	2740	-0-	-4638	-0-	1868	3	872	9	Y	793	793	1				-0-	
11	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	7787	3	3346	9	Y	3042	3039	1		3	8	-0-	
12	7378	X	4562	-0-	-2816	-0-	3317	3	1245	9	Y	1132	1118	1		14	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:				82,682				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,330							

DULLYE 01				WELL #:	01H	RRCID -> 259501	COMPL.	DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	13122	PERF.	13640	-	18750
01	10757	X	9596	-0-	-1161	-0-	7460	3	2136	9	Y	1942	1942	1		-0-
02	9716	X	9342	-0-	-374	-0-	7393	3	1949	9	Y	1772	1766	1	6	8
03	10757	X	10427	-0-	-330	-0-	7893	3	2534	9	Y	2304	2304	1		-0-
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	8643	3	2641	9	Y	2401	2401	1		-0-
05	10354	X	7745	-0-	-2609	-0-	6047	3	1698	9	Y	1544	1544	1		-0-
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-				Y		-0-				-0-
07	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	16398	3	4566	9	Y	4151	4123	1	28	8
08	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	22305	3	5767	9	Y	5243	5243	1		-0-
09	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	16843	3	4285	9	Y	3895	3895	1		-0-
10	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	14641	3	3709	9	Y	3372	3372	1		-0-
11	15570	X	14684	-0-	-886	-0-	11713	3	2971	9	Y	2701	2701	1		-0-
12	16089	X	12525	-0-	-3564	-0-	9963	3	2562	9	Y	2329	2329	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			164,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			31,654						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	28520 X	14192	-0-	-14328	-0-	11323	3	2869	9	Y	2608	2608	1	-0-
02	25760 X	9634	-0-	-16126	-0-	7728	3	1906	9	Y	1733	1733	1	-0-
03	20956 X	7514	-0-	-13442	-0-	5975	3	1539	9	Y	1399	1399	1	-0-
04	18210 X	480	-0-	-17730	-0-	434	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
05	13206 X	49	-0-	-13157	-0-	40	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
06	12780 X	45	-0-	-12735	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
07	10664 X	31	-0-	-10633	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
08	7502 X	78	-0-	-7424	-0-	63	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,023		TOTAL CONDENSATE PROD:						5,804				

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080														
01	7409 X	7191	-0-	-218	-0-	7191	3			N	-0-			-0-
02	6608 X	6197	-0-	-411	-0-	6197	3			N	-0-			-0-
03	7130 X	6957	-0-	-173	-0-	6957	3			N	-0-			-0-
04	6960 X	6537	-0-	-423	-0-	6537	3			N	-0-			-0-
05	7192 X	6706	-0-	-486	-0-	6706	3			N	-0-			-0-
06	6960 X	6457	-0-	-503	-0-	6457	3			N	-0-			-0-
07	6944 X	6443	-0-	-501	-0-	6443	3			N	-0-			-0-
08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-			-0-
09	6540 X	6460	-0-	-80	-0-	6460	3			N	-0-			-0-
10	6696 X	5890	-0-	-806	-0-	5890	3			N	-0-			-0-
11	6900 X	5792	-0-	-1108	-0-	5792	3			N	-0-			-0-
12	7130 X	6080	-0-	-1050	-0-	6080	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,855		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
01	12679 X	9960	-0-	-2719	-0-	8589	3	1371	9	Y	1246	1246	1	-0-
02	10752 X	8860	-0-	-1892	-0-	7532	3	1328	9	Y	1207	1207	1	-0-
03	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	9760	3	1735	9	Y	1577	1577	1	-0-
04	11100 X	10732	-0-	-368	-0-	9194	3	1538	9	Y	1398	1398	1	-0-
05	11470 X	10629	-0-	-841	-0-	9133	3	1496	9	Y	1360	1360	1	-0-
06	11130 X	7178	-0-	-3952	-0-	6180	3	998	9	Y	907	907	1	-0-
07	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-			-0-
08	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-			-0-
09	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	16192	3	2995	9	Y	2723	2723	1	-0-
10	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	9860	3	1737	9	Y	1579	1579	1	-0-
11	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	9680	3	1738	9	Y	1580	1580	1	-0-
12	13826 X	9383	-0-	-4443	-0-	7886	3	1497	9	Y	1361	1361	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		110,439		TOTAL CONDENSATE PROD:						14,938				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
NANCY STEWART 01		WELL #:		01H	RRCID -> 259861		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL	DEPTH 13164	PERF.13415	- 17405				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	6207	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
02	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	8249	3	1154	9	Y	1049	1042	1	7	8	-0-
03	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	7149	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
04	7470 X	7452	-0-	-18	-0-	6410	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
05	10416 X	7487	-0-	-2929	-0-	6400	3	1087	9	Y	988	987	1	1	8	-0-
06	10080 X	7158	-0-	-2922	-0-	6129	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
07	10416 X	7277	-0-	-3139	-0-	6256	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-
08	8401 X	6864	-0-	-1537	-0-	5980	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
09	7440 X	6251	-0-	-1189	-0-	5431	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
10	7502 X	6592	-0-	-910	-0-	5716	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
11	7170 X	6198	-0-	-972	-0-	5363	3	835	9	Y	759	757	1	2	8	-0-
12	7285 X	6736	-0-	-549	-0-	5921	3	815	9	Y	741	741	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,720								

SJOBERG 01				WELL #:	01H	RRCID -> 259885	COMPL.	DATE 11/08/2010	TOTAL	DEPTH 13047	PERF.13210	- 16850			
01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9313	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8451	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
03	9238	X	8571	-0-	-667	-0-	8494	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
04	9060	X	8359	-0-	-701	-0-	8302	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
05	9424	X	7404	-0-	-2020	-0-	7345	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
06	9120	X	7912	-0-	-1208	-0-	7851	3	61	9	Y	55	55	1	-0-
07	9424	X	8044	-0-	-1380	-0-	7983	3	61	9	Y	55	55	1	-0-
08	8649	X	7652	-0-	-997	-0-	7599	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
09	8370	X	7637	-0-	-733	-0-	7590	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
10	8184	X	8032	-0-	-152	-0-	7982	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
11	7920	X	7678	-0-	-242	-0-	7628	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
12	8029	X	7666	-0-	-363	-0-	7611	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			96,849				TOTAL CONDENSATE PROD:			635					

ROY ESSE 01				WELL #:	01H	RRCID -> 259888	COMPL.	DATE 04/17/2011	TOTAL	DEPTH 11674	PERF.11960	- 15752			
01	2108	X	1758	-0-	-350	-0-	804	3	954	9	Y	867	867	1	-0-
02	1876	X	1317	-0-	-559	-0-	535	3	782	9	Y	711	711	1	-0-
03	2077	X	1674	-0-	-403	-0-	761	3	913	9	Y	830	830	1	-0-
04	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	434	3	723	9	Y	657	657	1	-0-
05	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	124	1	477	3	Y	802	802	1	-0-
06	1710	X	1295	-0-	-415	-0-	882	9	313	3	Y	722	722	1	-0-
							188	1							
07	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	794	9	500	3	Y	717	717	1	-0-
							176	1							
08	1674	X	1214	-0-	-460	-0-	789	9	281	3	Y	649	649	1	-0-
							219	1							
09	1440	X	949	-0-	-491	-0-	714	9	131	3	Y	558	558	1	-0-
							204	1							
10	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	614	9	165	3	Y	732	732	1	-0-
							209	1							
11	1410	X	985	-0-	-425	-0-	805	9	166	3	Y	559	559	1	-0-
							204	1							
12	1457	X	1369	-0-	-88	-0-	615	9	420	3	Y	663	663	1	-0-
							220	1							
							729	9							
TOTAL GAS PROD:			15,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,467						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	356	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	525	3	132	9	Y	120	120	1	-0-
03	3100 N	6411	-0-	3311	3311	4665	3	1746	9	Y	1587	1587	1	-0-
04	3000 N	5837	-0-	2837	6148	4136	3	1701	9	Y	1546	1546	1	-0-
05	11878 X	5730	-0-	-6148	-0-	4149	3	1581	9	Y	1437	1437	1	-0-
06	6210 X	5628	-0-	-582	-0-	4093	3	1535	9	Y	1395	1395	1	-0-
07	6417 X	5263	-0-	-1154	-0-	3854	3	1409	9	Y	1281	1281	1	-0-
08	6417 X	4149	-0-	-2268	-0-	3026	3	1123	9	Y	1021	1021	1	-0-
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-			-0-
10	5828 X	5757	-0-	-71	-0-	4219	3	1538	9	Y	1398	1398	1	-0-
11	5640 X	4802	-0-	-838	-0-	3502	3	1300	9	Y	1182	1182	1	-0-
12	5270 X	4096	-0-	-1174	-0-	2910	3	1186	9	Y	1078	1078	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,725			TOTAL CONDENSATE PROD:					12,080				

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050														
01	16244 X	14834	-0-	-1410	-0-	13218	3	1616	9	Y	1469	1469	1	-0-
02	14616 X	13646	-0-	-970	-0-	11064	3	2582	9	Y	2347	2347	1	-0-
03	16430 X	14094	-0-	-2336	-0-	11803	3	2291	9	Y	2083	2083	1	-0-
04	15900 X	13066	-0-	-2834	-0-	10896	3	2170	9	Y	1973	1973	1	-0-
05	16430 X	13016	-0-	-3414	-0-	10894	3	2122	9	Y	1929	1929	1	-0-
06	14610 X	12212	-0-	-2398	-0-	10214	3	1998	9	Y	1816	1816	1	-0-
07	15097 X	12266	-0-	-2831	-0-	10233	3	2033	9	Y	1848	1848	1	-0-
08	14105 X	12057	-0-	-2048	-0-	10126	3	1931	9	Y	1755	1755	1	-0-
09	13080 X	11619	-0-	-1461	-0-	9775	3	1844	9	Y	1676	1676	1	-0-
10	13020 X	11135	-0-	-1885	-0-	9373	3	1762	9	Y	1602	1602	1	-0-
11	12210 X	10744	-0-	-1466	-0-	9037	3	1707	9	Y	1552	1552	1	-0-
12	12276 X	10475	-0-	-1801	-0-	8802	3	1673	9	Y	1521	1521	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		149,164			TOTAL CONDENSATE PROD:					21,571				

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			Y	-0-			-0-
02	4760 X	3976	-0-	-784	-0-	3976	3			Y	-0-			-0-
03	5270 X	4298	-0-	-972	-0-	4298	3			Y	-0-			-0-
04	5100 X	3975	-0-	-1125	-0-	3975	3			Y	-0-			-0-
05	4619 X	3728	-0-	-891	-0-	3728	3			Y	-0-			-0-
06	4470 X	3157	-0-	-1313	-0-	3157	3			Y	-0-			-0-
07	4402 X	3075	-0-	-1327	-0-	3075	3			Y	-0-			-0-
08	4309 X	3516	-0-	-793	-0-	3516	3			Y	-0-			-0-
09	3990 X	3143	-0-	-847	-0-	3143	3			Y	-0-			-0-
10	3720 X	3306	-0-	-414	-0-	3306	3			Y	-0-			-0-
11	3390 X	3369	-0-	-21	-0-	3369	3			Y	-0-			-0-
12	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	3219	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,383			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
HYDE 01		WELL #:		01H	RRCID -> 260386		COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL	DEPTH	12728	PERF.	12900 - 17382	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5327	-0-	-408	-0-	4379	3	948	9	N	862	862	1	-0-
02	5180 X	5030	-0-	-150	-0-	4073	3	957	9	N	870	870	1	-0-
03	5549 X	5146	-0-	-403	-0-	4198	3	948	9	N	862	862	1	-0-
04	5160 X	4811	-0-	-349	-0-	3929	3	882	9	N	802	802	1	-0-
05	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4055	3	917	9	N	834	834	1	-0-
06	5400 X	4577	-0-	-823	-0-	3751	3	826	9	N	751	751	1	-0-
07	5580 X	4646	-0-	-934	-0-	3798	3	848	9	N	771	771	1	-0-
08	5146 X	4635	-0-	-511	-0-	3780	3	855	9	N	777	777	1	-0-
09	4800 X	4346	-0-	-454	-0-	3557	3	789	9	N	717	717	1	-0-
10	4960 X	4345	-0-	-615	-0-	3561	3	784	9	N	713	713	1	-0-
11	4590 X	4288	-0-	-302	-0-	3498	3	790	9	N	718	718	1	-0-
12	4650 X	4331	-0-	-319	-0-	3529	3	802	9	N	729	729	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,406						

JOHNSON TRUST 01				WELL #:	01H	RRCID -> 260388	COMPL.	DATE 04/22/2011	TOTAL	DEPTH 12873	PERF.12930	- 17970			
01	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9787	3	354	9	N	322	322	1	-0-
02	8428	X	8297	-0-	-131	-0-	7977	3	320	9	N	291	291	1	-0-
03	9424	X	9417	-0-	-7	-0-	9073	3	344	9	N	313	313	1	-0-
04	9810	X	8736	-0-	-1074	-0-	8436	3	300	9	N	273	273	1	-0-
05	10137	X	9174	-0-	-963	-0-	8852	3	322	9	N	293	293	1	-0-
06	9810	X	8638	-0-	-1172	-0-	8355	3	283	9	N	257	257	1	-0-
07	9424	X	8831	-0-	-593	-0-	8544	3	287	9	N	261	261	1	-0-
08	9424	X	9215	-0-	-209	-0-	8916	3	299	9	N	272	272	1	-0-
09	8880	X	8530	-0-	-350	-0-	8263	3	267	9	N	243	243	1	-0-
10	9176	X	8406	-0-	-770	-0-	8144	3	262	9	N	238	238	1	-0-
11	8910	X	7788	-0-	-1122	-0-	7529	3	259	9	N	235	235	1	-0-
12	9207	X	7492	-0-	-1715	-0-	7243	3	249	9	N	226	226	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				104,665		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,224					

RIDLEY 01				WELL #:	01H	RRCID -> 263530	COMPL.	DATE 07/06/2011	TOTAL	DEPTH 12749	PERF.13050	- 18722			
01	2263	X	1899	-0-	-364	-0-	1193	3	706	9	Y	642	642	1	-0-
02	2044	X	1767	-0-	-277	-0-	983	3	784	9	Y	713	713	1	-0-
03	2263	X	2005	-0-	-258	-0-	1157	3	848	9	Y	771	771	1	-0-
04	1830	N	1441	-0-	-389	-0-	788	3	653	9	Y	594	594	1	-0-
05	2604	X	627	-0-	-1977	-0-	357	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	1030	3	1016	9	Y	924	924	1	-0-
07	2015	X	1858	-0-	-157	-0-	1111	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
08	2015	X	1602	-0-	-413	-0-	901	3	701	9	Y	637	637	1	-0-
09	2040	X	1169	-0-	-871	-0-	618	3	551	9	Y	501	501	1	-0-
10	2108	X	1232	-0-	-876	-0-	629	3	603	9	Y	548	548	1	-0-
11	1560	N	1119	-0-	-441	-0-	585	3	534	9	Y	485	485	1	-0-
12	1209	N	871	-0-	-338	-0-	405	3	466	9	Y	424	424	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				17,636		TOTAL CONDENSATE PROD:				7,163					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL	DEPTH 12852	PERF.13180	- 18782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11011	3	794	9	Y	722	722	1			-0-
02	10500 X	10048	-0-	-452	-0-	9168	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
03	12059 X	11066	-0-	-993	-0-	10028	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
04	11670 X	8118	-0-	-3552	-0-	7170	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
05	12059 X	7796	-0-	-4263	-0-	6836	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
06	11430 X	7232	-0-	-4198	-0-	6353	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
07	11129 X	7322	-0-	-3807	-0-	6381	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
08	11067 X	7039	-0-	-4028	-0-	6172	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
09	8130 X	6674	-0-	-1456	-0-	5892	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
10	7781 X	6310	-0-	-1471	-0-	5585	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
11	7230 X	6577	-0-	-653	-0-	5827	3	750	9	Y	682	682	1			-0-
12	7316 X	6831	-0-	-485	-0-	6065	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,818						TOTAL CONDENSATE PROD:		9,391						

THREE SISTERS 01				WELL #:	07H	RRCID -> 265494	COMPL.	DATE	10/13/2011	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.12780 -	18102	
01	12710	X	7981	-0-	-4729	-0-	5734	3	2247	9	N	2043	2043	1	-0-
02	11480	X	10180	-0-	-1300	-0-	7493	3	2687	9	N	2443	2443	1	-0-
03	12710	X	9979	-0-	-2731	-0-	7374	3	2605	9	N	2368	2368	1	-0-
04	10890	X	8188	-0-	-2702	-0-	6010	3	2178	9	N	1980	1980	1	-0-
05	11284	X	7981	-0-	-3303	-0-	5802	3	2179	9	N	1981	1981	1	-0-
06	10920	X	7904	-0-	-3016	-0-	5696	3	2208	9	N	2007	2007	1	-0-
07	11284	X	8324	-0-	-2960	-0-	6012	3	2312	9	N	2102	2102	1	-0-
08	9982	X	8036	-0-	-1946	-0-	5901	3	2135	9	N	1941	1941	1	-0-
09	8190	X	7676	-0-	-514	-0-	5671	3	2005	9	N	1823	1823	1	-0-
10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	149	1	6573	3	N	1991	1991	1	-0-
							2190	9							
11	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	184	1	5872	3	N	1835	1835	1	-0-
							2019	9							
12	8339	X	8222	-0-	-117	-0-	189	1	5981	3	N	1865	1865	1	-0-
							2052	9							
TOTAL GAS PROD:			101,458				TOTAL CONDENSATE PROD:			24,379					

KNOX MILLER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265495	COMPL.	DATE 03/28/2012	TOTAL	DEPTH 12986	PERF.13180	- 18924			
01	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	14998	3	1054	9	N	958	958	1	-0-
02	14644	X	9428	-0-	-5216	-0-	8738	3	690	9	N	627	627	1	-0-
03	16213	X	11054	-0-	-5159	-0-	10186	3	868	9	N	789	789	1	-0-
04	15690	X	11964	-0-	-3726	-0-	10973	3	991	9	N	901	901	1	-0-
05	16058	X	11332	-0-	-4726	-0-	10463	3	869	9	N	790	790	1	-0-
06	15540	X	11724	-0-	-3816	-0-	10849	3	875	9	N	795	795	1	-0-
07	12369	X	11537	-0-	-832	-0-	10646	3	891	9	N	810	810	1	-0-
08	12369	X	10946	-0-	-1423	-0-	10060	3	886	9	N	805	805	1	-0-
09	11970	X	10702	-0-	-1268	-0-	9877	3	825	9	N	750	750	1	-0-
10	12121	X	11122	-0-	-999	-0-	10264	3	858	9	N	780	780	1	-0-
11	11730	X	10545	-0-	-1185	-0-	9727	3	818	9	N	744	744	1	-0-
12	11532	X	10287	-0-	-1245	-0-	9520	3	767	9	N	697	697	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				136,693		TOTAL CONDENSATE PROD:				9,446					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MENSIEK 01		WELL #:		01H	RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL	DEPTH 12984	PERF.13010	- 17382				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	1223	-0-	-4884	-0-	927	3	296	9	N	269	269	1			-0-
02	4788 X	716	-0-	-4072	-0-	495	3	221	9	N	201	201	1			-0-
03	2666 X	744	-0-	-1922	-0-	526	3	218	9	N	198	198	1			-0-
04	1170 X	735	-0-	-435	-0-	492	3	243	9	N	221	221	1			-0-
05	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	5727	3	1690	9	N	1536	1536	1			-0-
06	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	7144	3	1877	9	N	1706	1706	1			-0-
07	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	6726	3	1726	9	N	1569	1569	1			-0-
08	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	6627	3	1763	9	N	1603	1603	1			-0-
09	9030 X	6943	-0-	-2087	-0-	5472	3	1471	9	N	1337	1337	1			-0-
10	9331 X	5793	-0-	-3538	-0-	4582	3	1211	9	N	1101	1101	1			-0-
11	9030 X	3752	-0-	-5278	-0-	2969	3	783	9	N	712	711	1	1	8	-0-
12	8463 X	4759	-0-	-3704	-0-	3699	3	1060	9	N	964	964	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,945				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,417						

SCHMIDT FAMILY 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266034	COMPL.	DATE 06/15/2012	TOTAL	DEPTH 12920	PERF.12910	- 18651						
01	23653	X	19512	-0-	-4141	-0-	18511	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-	
02	21364	X	17796	-0-	-3568	-0-	16865	3	931	9	Y	846	837	1		9	8	-0-
03	21917	X	20556	-0-	-1361	-0-	19501	3	1055	9	Y	959	959	1				-0-
04	20310	X	18507	-0-	-1803	-0-	17558	3	949	9	Y	863	863	1				-0-
05	19716	X	18562	-0-	-1154	-0-	17630	3	932	9	Y	847	845	1		2	8	-0-
06	19890	X	18247	-0-	-1643	-0-	17387	3	860	9	Y	782	782	1				-0-
07	20553	X	17861	-0-	-2692	-0-	17046	3	815	9	Y	741	741	1				-0-
08	20553	X	17045	-0-	-3508	-0-	16228	3	817	9	Y	743	743	1				-0-
09	18510	X	15597	-0-	-2913	-0-	14878	3	719	9	Y	654	654	1				-0-
10	18848	X	15885	-0-	-2963	-0-	15144	3	741	9	Y	674	674	1				-0-
11	17430	X	14191	-0-	-3239	-0-	13552	3	639	9	Y	581	581	1				-0-
12	17856	X	13957	-0-	-3899	-0-	13330	3	627	9	Y	570	570	1				-0-
TOTAL GAS PROD:				207,716				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,170						

CHOATE 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266115	COMPL.	DATE 11/26/2011	TOTAL	DEPTH 12973	PERF.13150	- 18822	
01	11811 X	4168	-0-	-7643	-0-	2976	3	1192 9	Y	1084	1084 1	-0-	
02	10668 X	-0-	-0-	-10668	-0-				Y	-0-		-0-	
03	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-				Y	-0-		-0-	
04	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	7735	3	3221 9	Y	2928	2928 1	-0-	
05	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	7999	3	3064 9	Y	2785	2784 1	-0-	
06	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	13041	3	4893 9	Y	4448	4448 1	-0-	
07	18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	13293	3	4960 9	Y	4509	4509 1	-0-	
08	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	17295	3	6345 9	Y	5768	5768 1	-0-	
09	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	17830	3	6494 9	Y	5904	5904 1	-0-	
10	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	15748	3	5809 9	Y	5281	5281 1	-0-	
11	20340 X	19116	-0-	-1224	-0-	13766	3	5350 9	Y	4864	4864 1	-0-	
12	21018 X	14504	-0-	-6514	-0-	10423	3	4081 9	Y	3710	3710 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:				165,515	TOTAL CONDENSATE PROD:				41,281				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	16461 X	15831	-0-	-630	-0-	12622	3	3209	9	Y	2917	2917	1		-0-	
02	14000 X	13113	-0-	-887	-0-	10558	3	2555	9	Y	2323	2321	1	2 8	-0-	
03	15469 X	15399	-0-	-70	-0-	12209	3	3190	9	Y	2900	2900	1		-0-	
04	15330 X	11537	-0-	-3793	-0-	9202	3	2335	9	Y	2123	2123	1		-0-	
05	15841 X	12089	-0-	-3752	-0-	9618	3	2471	9	Y	2246	2246	1		-0-	
06	15330 X	13106	-0-	-2224	-0-	10476	3	2630	9	Y	2391	2391	1		-0-	
07	15407 X	12206	-0-	-3201	-0-	9808	3	2398	9	Y	2180	2180	1		-0-	
08	15407 X	9363	-0-	-6044	-0-	7535	3	1828	9	Y	1662	1662	1		-0-	
09	13110 X	12736	-0-	-374	-0-	10214	3	2522	9	Y	2293	2293	1		-0-	
10	13547 X	10413	-0-	-3134	-0-	8300	3	2113	9	Y	1921	1921	1		-0-	
11	13110 X	2199	-0-	-10911	-0-	1746	3	453	9	Y	412	412	1		-0-	
*12	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	12319	3	3528	9	Y	3207	3207	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		143,839			TOTAL CONDENSATE PROD:					26,575						

DOUGLAS 01				WELL #:	02H	RRCID -> 266388	COMPL.	DATE 02/25/2012	TOTAL	DEPTH 13188	PERF.13449	- 17871	
01	16027 X	13347	-0-	-2680	-0-	10637	3	2710 9	Y	2464	2464	1	-0-
02	11900 X	2003	-0-	-9897	-0-	1670	3	333 9	Y	303	303	1	-0-
03	16368 X	13231	-0-	-3137	-0-	10616	3	2615 9	Y	2377	2377	1	-0-
04	15840 X	12185	-0-	-3655	-0-	9852	3	2333 9	Y	2121	2121	1	-0-
05	16368 X	11292	-0-	-5076	-0-	9182	3	2110 9	Y	1918	1918	1	-0-
06	12930 X	10285	-0-	-2645	-0-	8419	3	1866 9	Y	1696	1696	1	-0-
07	13237 X	10213	-0-	-3024	-0-	8328	3	1885 9	Y	1714	1714	1	-0-
08	13237 X	8795	-0-	-4442	-0-	7170	3	1625 9	Y	1477	1477	1	-0-
09	12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
10	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
11	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
12	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		81,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,070					

LISKA 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266426	COMPL.	DATE 11/09/2011	TOTAL	DEPTH 13204	PERF.13420	- 17903
01	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-			Y	-0-			-0-
02	11592 X	1106	-0-	-10486	-0-	739	3	367 9	Y	334	334 1	-0-
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				Y	-0-		-0-
04	2610 X	157	-0-	-2453	-0-	114	3	43 9	Y	39	39 1	-0-
05	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-		-0-
07	1240 X	102	-0-	-1138	-0-	65	3	37 9	Y	34	34 1	-0-
08	155 X	78	-0-	-77	-0-	45	3	33 9	Y	30	30 1	-0-
09	150 X	32	-0-	-118	-0-	21	3	11 9	Y	10	10 1	-0-
10	93 X	59	-0-	-34	-0-	42	3	17 9	Y	15	15 1	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,537	TOTAL CONDENSATE PROD:				462			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
MIXON 01		WELL #:		01H	RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL	DEPTH 13536	PERF.13409	- 18761	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7347 X	6199	-0-	-1148	-0-		6199	3			Y	-0-			-0-
02	6160 X	5072	-0-	-1088	-0-		5072	3			Y	-0-			-0-
03	6169 X	5754	-0-	-415	-0-		5754	3			Y	-0-			-0-
04	6000 X	5268	-0-	-732	-0-		5268	3			Y	-0-			-0-
05	6200 X	5277	-0-	-923	-0-		5277	3			Y	-0-			-0-
06	6000 X	4751	-0-	-1249	-0-		4751	3			Y	-0-			-0-
07	5766 X	5167	-0-	-599	-0-		5167	3			Y	-0-			-0-
08	5766 X	4795	-0-	-971	-0-		4795	3			Y	-0-			-0-
09	5280 X	4305	-0-	-975	-0-		4305	3			Y	-0-			-0-
10	5270 X	4667	-0-	-603	-0-		4667	3			Y	-0-			-0-
11	5010 X	4363	-0-	-647	-0-		4363	3			Y	-0-			-0-
12	5177 X	4506	-0-	-671	-0-		4506	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWBERRY 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266458	COMPL.	DATE 02/29/2012	TOTAL	DEPTH 14041	PERF.13590	- 17902
01	7130	X	5656	-0-	-1474	-0-	5656	3	N	-0-		-0-
02	6020	X	5393	-0-	-627	-0-	5393	3	N	-0-		-0-
03	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	3	N	-0-		-0-
04	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	5233	3	N	-0-		-0-
05	5983	X	4602	-0-	-1381	-0-	4602	3	N	-0-		-0-
06	5790	X	4566	-0-	-1224	-0-	4566	3	N	-0-		-0-
07	5983	X	4780	-0-	-1203	-0-	4780	3	N	-0-		-0-
08	5518	X	5099	-0-	-419	-0-	5099	3	N	-0-		-0-
09	5220	X	4225	-0-	-995	-0-	4225	3	N	-0-		-0-
10	4774	X	4169	-0-	-605	-0-	4169	3	N	-0-		-0-
11	4920	X	4129	-0-	-791	-0-	4129	3	N	-0-		-0-
12	5084	X	3984	-0-	-1100	-0-	3984	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,357	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OETKEN 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266477	COMPL.	DATE 09/23/2011	TOTAL	DEPTH 13553	PERF.13550	- 19953			
01	16802	X	15211	-0-	-1591	-0-	13620	3	1591	9	Y	1446	1446	1	-0-
02	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	15480	3	2460	9	Y	2236	2236	1	-0-
03	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	19219	3	2628	9	Y	2389	2389	1	-0-
04	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	13473	3	2033	9	Y	1848	1848	1	-0-
05	19871	X	15431	-0-	-4440	-0-	13425	3	2006	9	Y	1824	1824	1	-0-
06	21150	X	13951	-0-	-7199	-0-	12094	3	1857	9	Y	1688	1688	1	-0-
07	21855	X	2539	-0-	-19316	-0-	2209	3	330	9	Y	300	300	1	-0-
08	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-				9	Y	-0-			-0-
09	15510	X	11388	-0-	-4122	-0-	9739	3	1649	9	Y	1499	1499	1	-0-
10	25260	X	25260	-0-	-0-	-0-	21590	3	3670	9	Y	3336	3336	1	-0-
11	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	16371	3	2906	9	Y	2642	2642	1	-0-
*12	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	12705	3	2394	9	Y	2176	2176	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				173,449		TOTAL CONDENSATE PROD:				21,384					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
SINOR RANCH 01		WELL #:		07H	RRCID -> 266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL	DEPTH 12990	PERF.13097	-	18142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15686 X	13921	-0-	-1765	-0-	12393	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
02	14140 X	11600	-0-	-2540	-0-	10235	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
03	15655 X	12405	-0-	-3250	-0-	10947	3	1458	9	Y	1325	1325	1			-0-
04	13470 X	11672	-0-	-1798	-0-	10321	3	1351	9	Y	1228	1228	1			-0-
05	13919 X	11784	-0-	-2135	-0-	10436	3	1348	9	Y	1225	1225	1			-0-
06	13470 X	11332	-0-	-2138	-0-	10070	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
07	12834 X	11468	-0-	-1366	-0-	10210	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
08	12400 X	11088	-0-	-1312	-0-	9889	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
09	11670 X	10443	-0-	-1227	-0-	9315	3	1128	9	Y	1025	1025	1			-0-
10	11780 X	10502	-0-	-1278	-0-	9352	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
11	11340 X	10161	-0-	-1179	-0-	9030	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
12	11470 X	10180	-0-	-1290	-0-	9024	3	1156	9	Y	1051	1051	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,938								

RIDLEY FARMS 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266584	COMPL.	DATE 09/03/2011	TOTAL	DEPTH 13224	PERF.13470	- 16903			
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	3244	3	1525	9	Y	1386	1386	1	-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	2251	3	1574	9	Y	1431	1431	1	-0-
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	2800	3	2050	9	Y	1864	1864	1	-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	2741	3	2108	9	Y	1916	1916	1	-0-
05	4774	X	4237	-0-	-537	-0-	2816	3	1421	9	Y	1292	1292	1	-0-
06	4680	X	3151	-0-	-1529	-0-	2487	3	664	9	Y	604	604	1	-0-
07	5022	X	2982	-0-	-2040	-0-	2377	3	605	9	Y	550	550	1	-0-
08	5022	X	2335	-0-	-2687	-0-	1848	3	487	9	Y	443	443	1	-0-
09	4860	X	1630	-0-	-3230	-0-	1294	3	336	9	Y	305	305	1	-0-
10	4247	X	3622	-0-	-625	-0-	2852	3	770	9	Y	700	700	1	-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2334	3	834	9	Y	758	758	1	-0-
12	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2189	3	766	9	Y	696	696	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				42,373		TOTAL CONDENSATE PROD:				11,945					

RIDLEY FARMS 01				WELL #:	02H	RRCID -> 266586	COMPL.	DATE 03/22/2012	TOTAL	DEPTH 13230	PERF.13425	- 17160			
01	9889	X	9507	-0-	-382	-0-	7835	3	1672	9	Y	1520	1520	1	-0-
02	8624	X	6657	-0-	-1967	-0-	5175	3	1482	9	Y	1347	1347	1	-0-
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	10110	3	2424	9	Y	2204	2204	1	-0-
04	9210	X	8015	-0-	-1195	-0-	6438	3	1577	9	Y	1434	1434	1	-0-
05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	7863	3	1722	9	Y	1565	1565	1	-0-
06	12120	X	7463	-0-	-4657	-0-	6059	3	1404	9	Y	1276	1276	1	-0-
07	12524	X	9500	-0-	-3024	-0-	7791	3	1709	9	Y	1554	1554	1	-0-
08	12524	X	7772	-0-	-4752	-0-	6391	3	1381	9	Y	1255	1255	1	-0-
09	9270	X	6571	-0-	-2699	-0-	5332	3	1239	9	Y	1126	1126	1	-0-
10	9579	X	6581	-0-	-2998	-0-	5334	3	1247	9	Y	1134	1134	1	-0-
11	9180	X	6217	-0-	-2963	-0-	4944	3	1273	9	Y	1157	1157	1	-0-
12	9486	X	5050	-0-	-4436	-0-	3948	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				95,452		TOTAL CONDENSATE PROD:				16,574					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748															
RUTH CARSON 01		WELL #:		01H	RRCID	-> 266590	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL	DEPTH	12895	PERF.	13050	-	17332				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	24335 X	18762	-0-	-5573	-0-		18485	3	277	9	Y	252		252	1			-0-	
02	21896 X	18234	-0-	-3662	-0-		17752	3	482	9	Y	438		437	1		1 8	-0-	
03	23095 X	18990	-0-	-4105	-0-		18623	3	367	9	Y	334		334	1			-0-	
04	20640 X	17632	-0-	-3098	-0-		17329	3	303	9	Y	275		275	1			-0-	
05	20398 X	17669	-0-	-2729	-0-		17377	3	292	9	Y	265		265	1			-0-	
06	19530 X	17506	-0-	-2024	-0-		17231	3	275	9	Y	250		250	1			-0-	
07	20181 X	17806	-0-	-2375	-0-		17546	3	260	9	Y	236		236	1			-0-	
08	19003 X	17214	-0-	-1789	-0-		16972	3	242	9	Y	220		220	1			-0-	
09	17640 X	16222	-0-	-1418	-0-		15979	3	243	9	Y	221		221	1			-0-	
10	18104 X	15241	-0-	-2863	-0-		14986	3	255	9	Y	232		232	1			-0-	
11	17520 X	14542	-0-	-2978	-0-		14290	3	252	9	Y	229		229	1			-0-	
12	17794 X	14652	-0-	-3142	-0-		14397	3	255	9	Y	232		232	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		204,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,184											

SCENDEL 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266591	COMPL.	DATE 11/21/2011	TOTAL	DEPTH 13077	PERF.13520	- 17812			
01	13206	X	12621	-0-	-585	-0-	10635	3	1986	9	Y	1805	1805	1	-0-
02	11928	X	10480	-0-	-1448	-0-	8236	3	2244	9	Y	2040	2040	1	-0-
03	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	12565	3	3237	9	Y	2943	2943	1	-0-
04	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	10155	3	2643	9	Y	2403	2403	1	-0-
05	13113	X	11677	-0-	-1436	-0-	9302	3	2375	9	Y	2159	2159	1	-0-
06	15300	X	10551	-0-	-4749	-0-	8505	3	2046	9	Y	1860	1860	1	-0-
07	15810	X	10835	-0-	-4975	-0-	8805	3	2030	9	Y	1845	1845	1	-0-
08	15810	X	10343	-0-	-5467	-0-	8244	3	2099	9	Y	1908	1908	1	-0-
09	12810	X	6828	-0-	-5982	-0-	5441	3	1387	9	Y	1261	1261	1	-0-
10	11687	X	11290	-0-	-397	-0-	9011	3	2279	9	Y	2072	2072	1	-0-
11	10080	X	8329	-0-	-1751	-0-	6668	3	1661	9	Y	1510	1510	1	-0-
*12	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	8300	3	2202	9	Y	2002	2002	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				132,056				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,808			

SCHENDEL 02				WELL #:	01H	RRCID -> 266599	COMPL.	DATE 01/10/2012	TOTAL	DEPTH 12899	PERF.13277	- 19439							
01	24211	X	10094	-0-	-14117	-0-	7090	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-		
02	18032	X	10541	-0-	-7491	-0-	7334	3	3207	9	Y	2915	2915	1			-0-		
03	15345	X	12512	-0-	-2833	-0-	8456	3	4056	9	Y	3687	3687	1			-0-		
04	14340	X	8114	-0-	-6226	-0-	5695	3	2419	9	Y	2199	2199	1			-0-		
05	9858	X	8135	-0-	-1723	-0-	5717	3	2418	9	Y	2198	2197	1		1 8	-0-		
06	9540	X	4311	-0-	-5229	-0-	3075	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-		
07	9858	X	3697	-0-	-6161	-0-	2598	3	1099	9	Y	999	995	1		4 8	-0-		
08	9858	X	6680	-0-	-3178	-0-	4756	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-		
09	8100	X	5668	-0-	-2432	-0-	4081	3	1587	9	Y	1443	1443	1			-0-		
10	8122	X	4994	-0-	-3128	-0-	3595	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-		
11	6450	X	5253	-0-	-1197	-0-	3753	3	1500	9	Y	1364	1364	1			-0-		
12	6665	X	5110	-0-	-1555	-0-	3591	3	1519	9	Y	1381	1381	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:				85,109				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,062							

[illegible]

TOTAL GAS PROD:	223,017	TOTAL CONDENSATE PROD:	200
-----------------	---------	------------------------	-----

SIPPEL 01			WELL #:		01H	RRCID -> 266604	COMPL.	DATE 12/01/2011	TOTAL	DEPTH 12742	PERF.13100	- 17161
01	18228 X	16043	-0-	-2185	-0-	14989	3	1054 9	Y	958	958	1
02	16128 X	15249	-0-	-879	-0-	14313	3	936 9	Y	851	851	1
03	17174 X	16119	-0-	-1055	-0-	15125	3	994 9	Y	904	904	1
04	15960 X	14395	-0-	-1565	-0-	13537	3	858 9	Y	780	780	1
05	16895 X	14971	-0-	-1924	-0-	14084	3	887 9	Y	806	806	1
06	16350 X	13690	-0-	-2660	-0-	12912	3	778 9	Y	707	707	1
07	16895 X	12881	-0-	-4014	-0-	12158	3	723 9	Y	657	657	1
08	16120 X	14438	-0-	-1682	-0-	13665	3	773 9	Y	703	703	1
09	14490 X	13775	-0-	-715	-0-	13014	3	761 9	Y	692	692	1
10	14973 X	13753	-0-	-1220	-0-	12979	3	774 9	Y	704	704	1
11	13980 X	12970	-0-	-1010	-0-	12201	3	769 9	Y	699	699	1
12	14446 X	13280	-0-	-1166	-0-	12445	3	835 9	Y	759	759	1

TOTAL GAS PROD:	171,564	TOTAL CONDENSATE PROD:	9,220
-----------------	---------	------------------------	-------

THREE SISTERS 01				WELL #:	05H	RRCID -> 266605	COMPL.	DATE 03/13/2012	TOTAL	DEPTH 12702	PERF.13118	- 19702			
01	30318	X	29098	-0-	-1220	-0-	25599	3	3499	9	Y	3181	3181	1	-0-
02	29288	X	25449	-0-	-3839	-0-	22377	3	3072	9	Y	2793	2793	1	-0-
03	32426	X	28254	-0-	-4172	-0-	24856	3	3398	9	Y	3089	3089	1	-0-
04	31380	X	26524	-0-	-4856	-0-	23328	3	3196	9	Y	2905	2905	1	-0-
05	28644	X	28065	-0-	-579	-0-	24572	3	3493	9	Y	3175	3175	1	-0-
06	27720	X	25088	-0-	-2632	-0-	22714	3	2374	9	Y	2158	2158	1	-0-
07	28241	X	26225	-0-	-2016	-0-	22960	3	3265	9	Y	2968	2968	1	-0-
08	28241	X	27368	-0-	-873	-0-	24532	3	2836	9	Y	2578	2578	1	-0-
09	27150	X	24864	-0-	-2286	-0-	22299	3	2565	9	Y	2332	2332	1	-0-
10	28055	X	25398	-0-	-2657	-0-	499	1	22113	3	Y	2533	2533	1	-0-
							2786	9							
11	26490	X	22232	-0-	-4258	-0-	586	1	18705	3	Y	2674	2674	1	-0-
							2941	9							
12	27373	X	19910	-0-	-7463	-0-	542	1	17157	3	Y	2010	2010	1	-0-
							2211	9							

TOTAL GAS PROD:	308,475	TOTAL CONDENSATE PROD:	32,396
-----------------	---------	------------------------	--------

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
WESSENDORFF 01		WELL #:		01H	RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL	DEPTH 13028	PERF.13400	- 18932		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15376 X	3943	-0-	-11433	-0-	2825	3	1118	9	Y	1016	1016	1	-0-
02	12656 X	7366	-0-	-5290	-0-	5672	3	1694	9	Y	1540	1540	1	-0-
03	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	9037	3	2659	9	Y	2417	2417	1	-0-
04	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	10423	3	3161	9	Y	2874	2874	1	-0-
05	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	10547	3	3269	9	Y	2972	2972	1	-0-
06	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	10465	3	3263	9	Y	2966	2966	1	-0-
07	14043 X	13677	-0-	-366	-0-	10443	3	3234	9	Y	2940	2940	1	-0-
08	14043 X	13306	-0-	-737	-0-	10197	3	3109	9	Y	2826	2826	1	-0-
09	13740 X	12719	-0-	-1021	-0-	9834	3	2885	9	Y	2623	2623	1	-0-
10	14198 X	11590	-0-	-2608	-0-	9223	3	2367	9	Y	2152	2152	1	-0-
11	10320 X	9501	-0-	-819	-0-	7481	3	2020	9	Y	1836	1836	1	-0-
12	10664 X	8514	-0-	-2150	-0-	6722	3	1792	9	Y	1629	1629	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		133,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				27,791				

WESSENDORFF 02				WELL #:	01H	RRCID -> 266609	COMPL.	DATE 12/16/2011	TOTAL	DEPTH 13194	PERF.13500	- 19892			
01	11439	X	9629	-0-	-1810	-0-	7829	3	1800	9	Y	1636	1636	1	-0-
02	9296	X	7490	-0-	-1806	-0-	6009	3	1481	9	Y	1346	1346	1	-0-
03	9889	X	7823	-0-	-2066	-0-	6178	3	1645	9	Y	1495	1495	1	-0-
04	9330	X	6907	-0-	-2423	-0-	5520	3	1387	9	Y	1261	1261	1	-0-
05	9238	X	6843	-0-	-2395	-0-	5411	3	1432	9	Y	1302	1302	1	-0-
06	8940	X	5979	-0-	-2961	-0-	4700	3	1279	9	Y	1163	1163	1	-0-
07	8308	X	5116	-0-	-3192	-0-	4001	3	1115	9	Y	1014	1014	1	-0-
08	7812	X	7146	-0-	-666	-0-	5786	3	1360	9	Y	1236	1236	1	-0-
09	6900	X	6517	-0-	-383	-0-	5352	3	1165	9	Y	1059	1059	1	-0-
10	6851	X	5937	-0-	-914	-0-	4858	3	1079	9	Y	981	981	1	-0-
11	6930	X	5493	-0-	-1437	-0-	4455	3	1038	9	Y	944	944	1	-0-
*12	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	8753	3	1016	9	Y	924	924	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				84,649		TOTAL CONDENSATE PROD:				14,361					

WILLIAM KELLY 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266610	COMPL.	DATE 12/28/2011	TOTAL	DEPTH 12958	PERF.13240	- 18004			
01	8773	X	6796	-0-	-1977	-0-	5782	3	1014	9	Y	922	922	1	-0-
02	7644	X	5857	-0-	-1787	-0-	4976	3	881	9	Y	801	801	1	-0-
03	8153	X	6492	-0-	-1661	-0-	5480	3	1012	9	Y	920	920	1	-0-
04	7290	X	6323	-0-	-967	-0-	5373	3	950	9	Y	864	864	1	-0-
05	7161	X	6044	-0-	-1117	-0-	5147	3	897	9	Y	815	815	1	-0-
06	6570	X	5618	-0-	-952	-0-	4795	3	823	9	Y	748	748	1	-0-
07	6541	X	5637	-0-	-904	-0-	4832	3	805	9	Y	732	732	1	-0-
08	6541	X	5381	-0-	-1160	-0-	4619	3	762	9	Y	693	693	1	-0-
09	6330	X	5083	-0-	-1247	-0-	4369	3	714	9	Y	649	649	1	-0-
10	6045	X	5110	-0-	-935	-0-	4381	3	729	9	Y	663	663	1	-0-
11	5610	X	4600	-0-	-1010	-0-	3994	3	606	9	Y	551	551	1	-0-
12	5642	X	4621	-0-	-1021	-0-	3936	3	685	9	Y	623	623	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				67,562		TOTAL CONDENSATE PROD:				8,981					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
FIELDS KLOTH 01		WELL #:		01H	RRCID -> 266631		COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH 14615	PERF. 14370 - 19321					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18848 X	14238	-0-	-4610	-0-	14238	3			Y	-0-					-0-
02	15708 X	12486	-0-	-3222	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-
03	16926 X	13008	-0-	-3918	-0-	13008	3			Y	-0-					-0-
04	14550 X	11492	-0-	-3058	-0-	11492	3			Y	-0-					-0-
05	14663 X	12632	-0-	-2031	-0-	12632	3			Y	-0-					-0-
06	13770 X	12530	-0-	-1240	-0-	12530	3			Y	-0-					-0-
07	13826 X	11987	-0-	-1839	-0-	11987	3			Y	-0-					-0-
08	13020 X	11540	-0-	-1480	-0-	11540	3			Y	-0-					-0-
09	12540 X	10707	-0-	-1833	-0-	10707	3			Y	-0-					-0-
10	12958 X	10748	-0-	-2210	-0-	10748	3			Y	-0-					-0-
11	12540 X	10135	-0-	-2405	-0-	10135	3			Y	-0-					-0-
12	11997 X	11920	-0-	-77	-0-	11920	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		143,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 267012	COMPL.	DATE 01/06/2012	TOTAL	DEPTH 12972	PERF. 13080	- 17702	
01	5828 X	3043	-0-	-2785	-0-	2300	3	743 9	Y	675	675 1	-0-	
02	5264 X	3323	-0-	-1941	-0-	2212	3	1111 9	Y	1010	1010 1	-0-	
03	4867 X	3699	-0-	-1168	-0-	2500	3	1199 9	Y	1090	1090 1	-0-	
04	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	6060	3	2603 9	Y	2366	2366 1	-0-	
05	3689 X	3298	-0-	-391	-0-	2278	3	1020 9	Y	927	925 1	-0-	
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	2724	3	1194 9	Y	1085	1085 1	-0-	
07	8959 X	4022	-0-	-4937	-0-	2728	3	1294 9	Y	1176	1176 1	-0-	
08	8959 X	3702	-0-	-5257	-0-	2442	3	1260 9	Y	1145	1145 1	-0-	
09	8670 X	4229	-0-	-4441	-0-	2834	3	1395 9	Y	1268	1268 1	-0-	
10	4061 X	3195	-0-	-866	-0-	2071	3	1124 9	Y	1022	1022 1	-0-	
11	3930 X	3046	-0-	-884	-0-	2101	3	945 9	Y	859	859 1	-0-	
12	4371 X	3508	-0-	-863	-0-	2402	3	1106 9	Y	1005	1005 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:				47,646	TOTAL CONDENSATE PROD:				13,628				

DAVIS 01				WELL #:	01H	RRCID -> 267246	COMPL.	DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13180	- 19330	
01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	7140	3	1538	9	Y	1398	1398	1	-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	5699	3	1759	9	Y	1599	1599	1	-0-
03	7161	X	1756	-0-	-5405	-0-	1274	3	482	9	Y	438	438	1	-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-			-0-
05	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	23548	3	9686	9	Y	8805	8798	1	-0-
06	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	16180	3	5580	9	Y	5073	5073	1	-0-
07	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	13196	3	4584	9	Y	4167	4167	1	-0-
08	23591	X	13953	-0-	-9638	-0-	10522	3	3431	9	Y	3119	3119	1	-0-
09	22830	X	12878	-0-	-9952	-0-	9766	3	3112	9	Y	2829	2829	1	-0-
10	23591	X	8754	-0-	-14837	-0-	6424	3	2330	9	Y	2118	2118	1	-0-
11	21750	X	8461	-0-	-13289	-0-	6107	3	2354	9	Y	2140	2140	1	-0-
12	17794	X	9556	-0-	-8238	-0-	7513	3	2043	9	Y	1857	1857	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				144,268		TOTAL CONDENSATE PROD:				33,543					

GENTRY 01				WELL #:	01H	RRCID -> 267412	COMPL.	DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 14707	PERF.14803 - 19424
01	12214 X	9143	-0-	-3071	-0-	9143	3	Y	-0-	-0-
02	11032 X	8251	-0-	-2781	-0-	8251	3	Y	-0-	-0-
03	10850 X	8664	-0-	-2186	-0-	8664	3	Y	-0-	-0-
04	10500 X	7636	-0-	-2864	-0-	7636	3	Y	-0-	-0-
05	9424 X	8157	-0-	-1267	-0-	8157	3	Y	-0-	-0-
06	8850 X	7832	-0-	-1018	-0-	7832	3	Y	-0-	-0-
07	9145 X	6220	-0-	-2925	-0-	6220	3	Y	-0-	-0-
08	8649 X	6386	-0-	-2263	-0-	6386	3	Y	-0-	-0-
09	7890 X	6512	-0-	-1378	-0-	6512	3	Y	-0-	-0-
10	8153 X	7713	-0-	-440	-0-	7713	3	Y	-0-	-0-
11	7830 X	6848	-0-	-982	-0-	6848	3	Y	-0-	-0-
*12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			90,218	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
IVAS SMITH 02		WELL #:		01H		RRCID -> 267414		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL		DEPTH 12551		PERF.13080 - 18401		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10478 X	7941	-0-	-2537	-0-	6516	3	1425	9	Y	1295	1295	1			-0-
02	9464 X	7244	-0-	-2220	-0-	5920	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
03	10478 X	7659	-0-	-2819	-0-	6267	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
04	9750 X	6236	-0-	-3514	-0-	5104	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
05	8029 X	6562	-0-	-1467	-0-	5365	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
06	7770 X	6177	-0-	-1593	-0-	5074	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
07	8029 X	6170	-0-	-1859	-0-	5072	3	1098	9	Y	998	998	1			-0-
08	7657 X	5844	-0-	-1813	-0-	4807	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
09	6360 X	5744	-0-	-616	-0-	4710	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
10	6572 X	5654	-0-	-918	-0-	4647	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
11	6180 X	5317	-0-	-863	-0-	4373	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
12	6169 X	5331	-0-	-838	-0-	4371	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,411								

CARROLL RETZLOFF 01				WELL #:	01H	RRCID -> 267639	COMPL.	DATE 10/27/2011	TOTAL	DEPTH 13047	PERF.13262	- 19422			
01	17112	X	15170	-0-	-1942	-0-	13490	3	1680	9	Y	1527	1527	1	-0-
02	15456	X	13149	-0-	-2307	-0-	11651	3	1498	9	Y	1362	1362	1	-0-
03	16833	X	14226	-0-	-2607	-0-	12508	3	1718	9	Y	1562	1562	1	-0-
04	15660	X	13422	-0-	-2238	-0-	11760	3	1662	9	Y	1511	1511	1	-0-
05	15531	X	13997	-0-	-1534	-0-	12517	3	1480	9	Y	1345	1345	1	-0-
06	14670	X	13061	-0-	-1609	-0-	11731	3	1330	9	Y	1209	1209	1	-0-
07	14570	X	13065	-0-	-1505	-0-	11760	3	1305	9	Y	1186	1186	1	-0-
08	14229	X	12624	-0-	-1605	-0-	11344	3	1280	9	Y	1164	1164	1	-0-
09	13560	X	12068	-0-	-1492	-0-	10873	3	1195	9	Y	1086	1086	1	-0-
10	14012	X	11988	-0-	-2024	-0-	10786	3	1202	9	Y	1093	1093	1	-0-
11	13050	X	11150	-0-	-1900	-0-	10048	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
12	13051	X	11146	-0-	-1905	-0-	10033	3	1113	9	Y	1012	1012	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				155,066		TOTAL CONDENSATE PROD:				15,059					

DAVIS 01				WELL #:	02H	RRCID -> 267655	COMPL.	DATE 05/25/2012	TOTAL	DEPTH 12915	PERF.13100	- 18992			
01	12214	X	8155	-0-	-4059	-0-	5673	3	2482	9	Y	2256	2256	1	-0-
02	10836	X	8736	-0-	-2100	-0-	6213	3	2523	9	Y	2294	2294	1	-0-
03	11346	X	3760	-0-	-7586	-0-	2747	3	1013	9	Y	921	921	1	-0-
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-			-0-
05	9672	X	9519	-0-	-153	-0-	6265	3	3254	9	Y	2958	2958	1	-0-
06	9360	X	8047	-0-	-1313	-0-	5180	3	2867	9	Y	2606	2606	1	-0-
07	9672	X	8800	-0-	-872	-0-	6019	3	2781	9	Y	2528	2528	1	-0-
08	9517	X	7635	-0-	-1882	-0-	5321	3	2314	9	Y	2104	2104	1	-0-
09	9210	X	6941	-0-	-2269	-0-	4862	3	2079	9	Y	1890	1890	1	-0-
10	9517	X	6443	-0-	-3074	-0-	5062	3	1381	9	Y	1255	1255	1	-0-
11	7470	X	5804	-0-	-1666	-0-	4262	3	1542	9	Y	1402	1402	1	-0-
12	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	4488	3	2171	9	Y	1974	1974	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				80,499		TOTAL CONDENSATE PROD:				22,188					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
SMOLIK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL		DEPTH 12885		PERF.13135 - 18662		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	5392	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
02	5908 X	5405	-0-	-503	-0-	4230	3	1175	9	Y	1068	1066	1	2	8	-0-
03	6541 X	5161	-0-	-1380	-0-	4039	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
04	6330 X	5525	-0-	-805	-0-	4316	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
05	6696 X	5473	-0-	-1223	-0-	4250	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
06	6480 X	5071	-0-	-1409	-0-	3938	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
07	5983 X	4927	-0-	-1056	-0-	3784	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
08	5704 X	4167	-0-	-1537	-0-	3213	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
09	5520 X	3047	-0-	-2473	-0-	2431	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
10	5487 X	3564	-0-	-1923	-0-	2612	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
11	5070 X	4784	-0-	-286	-0-	3650	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
12	4929 X	4602	-0-	-327	-0-	3569	3	1033	9	Y	939	939	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,431				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,824						

THREE SISTERS 01				WELL #:	09H	RRCID -> 267708	COMPL.	DATE 07/24/2012	TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12570 - 17451				
01	13082	X	11421	-0-	-1661	-0-	8320	3	3101	9	Y	2819	2819	1	-0-
02	12236	X	10552	-0-	-1684	-0-	7560	3	2992	9	Y	2720	2720	1	-0-
03	13547	X	11037	-0-	-2510	-0-	7871	3	3166	9	Y	2878	2878	1	-0-
04	13110	X	10123	-0-	-2987	-0-	7283	3	2840	9	Y	2582	2582	1	-0-
05	12927	X	10072	-0-	-2855	-0-	7232	3	2840	9	Y	2582	2582	1	-0-
06	11310	X	3602	-0-	-7708	-0-	2664	3	938	9	Y	853	853	1	-0-
07	11687	X	8000	-0-	-3687	-0-	5665	3	2335	9	Y	2123	2123	1	-0-
08	11036	X	8493	-0-	-2543	-0-	6022	3	2471	9	Y	2246	2246	1	-0-
09	10110	X	8188	-0-	-1922	-0-	5847	3	2341	9	Y	2128	2128	1	-0-
10	10075	X	7411	-0-	-2664	-0-	47	1	5262	3	Y	1911	1911	1	-0-
							2102	9							
11	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	159	1	5083	3	Y	1915	1915	1	-0-
							2107	9							
*12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	169	1	5344	3	Y	2085	2085	1	-0-
							2294	9							
TOTAL GAS PROD:				104,055		TOTAL CONDENSATE PROD:				26,842					

THREE SISTERS 01				WELL #:	02H	RRCID -> 267710	COMPL.	DATE 09/20/2011	TOTAL	DEPTH 12911	PERF.13165	- 18062			
01	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	12398	3	1375	9	Y	1250	1250	1	-0-
02	11592	X	10077	-0-	-1515	-0-	8791	3	1286	9	Y	1169	1169	1	-0-
03	12834	X	10507	-0-	-2327	-0-	9085	3	1422	9	Y	1293	1293	1	-0-
04	13320	X	10039	-0-	-3281	-0-	8700	3	1339	9	Y	1217	1217	1	-0-
05	13764	X	10029	-0-	-3735	-0-	8707	3	1322	9	Y	1202	1202	1	-0-
06	13320	X	9572	-0-	-3748	-0-	8328	3	1244	9	Y	1131	1131	1	-0-
07	11160	X	9859	-0-	-1301	-0-	8596	3	1263	9	Y	1148	1148	1	-0-
08	10509	X	9782	-0-	-727	-0-	8537	3	1245	9	Y	1132	1132	1	-0-
09	10050	X	9522	-0-	-528	-0-	8328	3	1194	9	Y	1085	1085	1	-0-
10	10044	X	9994	-0-	-50	-0-	188	1	8637	3	Y	1063	1063	1	-0-
							1169	9							
11	9570	X	9273	-0-	-297	-0-	248	1	7934	3	Y	992	992	1	-0-
							1091	9							
12	9858	X	9655	-0-	-203	-0-	260	1	8232	3	Y	1057	1057	1	-0-
							1163	9							
TOTAL GAS PROD:				122,082			TOTAL CONDENSATE PROD:				13,739				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7285 X	6191	-0-	-1094	-0-	4904	3	1287	9	Y	1170	1170	1	-0-
02	6300 X	5390	-0-	-910	-0-	4173	3	1217	9	Y	1106	1106	1	-0-
03	7564 X	5482	-0-	-2082	-0-	4200	3	1282	9	Y	1165	1165	1	-0-
04	7320 X	5551	-0-	-1769	-0-	4320	3	1231	9	Y	1119	1119	1	-0-
05	7564 X	5467	-0-	-2097	-0-	4254	3	1213	9	Y	1103	1103	1	-0-
06	6000 X	5154	-0-	-846	-0-	4009	3	1145	9	Y	1041	1041	1	-0-
07	5983 X	5243	-0-	-740	-0-	4104	3	1139	9	Y	1035	1035	1	-0-
08	5735 X	5367	-0-	-368	-0-	4223	3	1144	9	Y	1040	1040	1	-0-
09	5550 X	3077	-0-	-2473	-0-	2472	3	605	9	Y	550	550	1	-0-
10	5456 X	4304	-0-	-1152	-0-	3281	3	1023	9	Y	930	930	1	-0-
11	5190 X	4553	-0-	-637	-0-	3527	3	1026	9	Y	933	933	1	-0-
12	5363 X	4758	-0-	-605	-0-	3696	3	1062	9	Y	965	965	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,537			TOTAL CONDENSATE PROD:					12,157				

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122														
01	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	7360	3	2213	9	Y	2012	2012	1	-0-
02	8344 X	7591	-0-	-753	-0-	5725	3	1866	9	Y	1696	1696	1	-0-
03	9238 X	8154	-0-	-1084	-0-	6139	3	2015	9	Y	1832	1832	1	-0-
04	8940 X	7043	-0-	-1897	-0-	5277	3	1766	9	Y	1605	1605	1	-0-
05	10044 X	7499	-0-	-2545	-0-	5578	3	1921	9	Y	1746	1746	1	-0-
06	9270 X	7474	-0-	-1796	-0-	5623	3	1851	9	Y	1683	1683	1	-0-
07	8401 X	7472	-0-	-929	-0-	5639	3	1833	9	Y	1666	1666	1	-0-
08	8153 X	7242	-0-	-911	-0-	5467	3	1775	9	Y	1614	1614	1	-0-
09	7470 X	6836	-0-	-634	-0-	5171	3	1665	9	Y	1514	1514	1	-0-
10	7719 X	6691	-0-	-1028	-0-	5054	3	1637	9	Y	1488	1488	1	-0-
11	7470 X	6895	-0-	-575	-0-	5244	3	1651	9	Y	1501	1501	1	-0-
12	7471 X	6807	-0-	-664	-0-	5168	3	1639	9	Y	1490	1490	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		89,277			TOTAL CONDENSATE PROD:					19,847				

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302														
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	2494	3	1038	9	N	944	944	1	-0-
02	2576 X	1161	-0-	-1415	-0-	822	3	339	9	N	308	308	1	-0-
03	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	2782	3	1398	9	N	1271	1271	1	-0-
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	3005	3	1712	9	N	1556	1556	1	-0-
05	3658 X	3003	-0-	-655	-0-	1888	3	1115	9	N	1014	1014	1	-0-
06	4050 X	1966	-0-	-2084	-0-	1225	3	741	9	N	674	674	1	-0-
07	4867 X	1122	-0-	-3745	-0-	642	3	480	9	N	436	436	1	-0-
08	4867 X	1328	-0-	-3539	-0-	821	3	507	9	N	461	461	1	-0-
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-
10	3007 X	382	-0-	-2625	-0-	253	3	129	9	N	117	117	1	-0-
11	1980 X	1370	-0-	-610	-0-	937	3	433	9	N	394	394	1	-0-
12	1333 X	1099	-0-	-234	-0-	762	3	337	9	N	306	306	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,860			TOTAL CONDENSATE PROD:					7,481				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
POSTEL 01		WELL #:		01H	RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL	DEPTH 12896	PERF.13019	- 17766				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17236 X	13995	-0-	-3241	-0-	13755	3	240	9	N	218	218	1			-0-
02	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12335	3	196	9	N	178	178	1			-0-
03	19096 X	12874	-0-	-6222	-0-	12619	3	255	9	N	232	232	1			-0-
04	18480 X	13065	-0-	-5415	-0-	12817	3	248	9	N	225	225	1			-0-
05	15252 X	4687	-0-	-10565	-0-	4604	3	83	9	N	75	75	1			-0-
06	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	13888 X	4852	-0-	-9036	-0-	4735	3	117	9	N	106	106	1			-0-
08	13516 X	299	-0-	-13217	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	13080 X	82	-0-	-12998	-0-	76	3	6	9	N	5	5	1			-0-
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4710 X	3508	-0-	-1202	-0-	3505	3	3	9	N	3	2	1	1	8	-0-
*12	25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25446	3	395	9	N	359	359	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,401								

SINOR RANCH 01				WELL #:	08H	RRCID -> 267764	COMPL.	DATE 12/26/2011	TOTAL	DEPTH	13013	PERF.13090	- 17942		
01	11811	X	9843	-0-	-1968	-0-	8813	3	1030	9	Y	936	936	1	-0-
02	10528	X	7047	-0-	-3481	-0-	6287	3	760	9	Y	691	691	1	-0-
03	11656	X	8311	-0-	-3345	-0-	7328	3	983	9	Y	894	894	1	-0-
04	10560	X	7588	-0-	-2972	-0-	6771	3	817	9	Y	743	743	1	-0-
05	10850	X	7410	-0-	-3440	-0-	6617	3	793	9	Y	721	721	1	-0-
06	9540	X	6915	-0-	-2625	-0-	6172	3	743	9	Y	675	675	1	-0-
07	8308	X	7804	-0-	-504	-0-	6900	3	904	9	Y	822	822	1	-0-
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	8799	3	1041	9	Y	946	946	1	-0-
09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8112	3	848	9	Y	771	771	1	-0-
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	7689	3	862	9	Y	784	784	1	-0-
11	9510	X	7905	-0-	-1605	-0-	7088	3	817	9	Y	743	743	1	-0-
12	9827	X	7764	-0-	-2063	-0-	6929	3	835	9	Y	759	759	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				97,938	TOTAL CONDENSATE PROD:				9,485						

SINOR RANCH 01				WELL #:	09H	RRCID -> 267845	COMPL.	DATE 12/27/2011	TOTAL	DEPTH 13027	PERF.13640	- 18432			
01	11780	X	8094	-0-	-3686	-0-	7048	3	1046	9	Y	951	951	1	-0-
02	10640	X	10498	-0-	-142	-0-	9144	3	1354	9	Y	1231	1231	1	-0-
03	11780	X	11314	-0-	-466	-0-	9935	3	1379	9	Y	1254	1254	1	-0-
04	10710	X	9892	-0-	-818	-0-	8716	3	1176	9	Y	1069	1069	1	-0-
05	11625	X	9640	-0-	-1985	-0-	8483	3	1157	9	Y	1052	1052	1	-0-
06	11250	X	9079	-0-	-2171	-0-	8009	3	1070	9	Y	973	973	1	-0-
07	11625	X	9081	-0-	-2544	-0-	8025	3	1056	9	Y	960	960	1	-0-
08	11315	X	8771	-0-	-2544	-0-	7783	3	988	9	Y	898	898	1	-0-
09	9900	X	8402	-0-	-1498	-0-	7441	3	961	9	Y	874	874	1	-0-
10	9641	X	8380	-0-	-1261	-0-	7415	3	965	9	Y	877	877	1	-0-
11	9090	X	7972	-0-	-1118	-0-	7058	3	914	9	Y	831	831	1	-0-
12	9083	X	8009	-0-	-1074	-0-	7072	3	937	9	Y	852	852	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				109,132		TOTAL CONDENSATE PROD:				11,822					

PAGE: 1865

HERSCHEL FULBRIGHT 01				WELL #:	01H	RRCID -> 267963	COMPL.	DATE 01/26/2012	TOTAL	DEPTH 12949	PERF.13256	- 18502			
01	4371	X	2015	-0-	-2356	-0-	1729	3	286	9	Y	260	260	1	-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	1853	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
03	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	1653	3	249	9	Y	226	226	1	-0-
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	1874	3	248	9	Y	225	225	1	-0-
05	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	1741	3	266	9	Y	242	242	1	-0-
06	2250	X	1017	-0-	-1233	-0-	851	3	166	9	Y	151	151	1	-0-
07	2325	X	842	-0-	-1483	-0-	744	3	98	9	Y	89	89	1	-0-
08	2201	X	1353	-0-	-848	-0-	1200	3	153	9	Y	139	139	1	-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2274	3	286	9	Y	260	260	1	-0-
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1918	3	251	9	Y	228	228	1	-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1723	3	228	9	Y	207	207	1	-0-
12	2635	X	2222	-0-	-413	-0-	1965	3	257	9	Y	234	234	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				22,256	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,482						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748															
KIRK 01		WELL #:		02H	RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL	DEPTH 13494	PERF.13755	- 18586							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
01	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	-0-	18845	3	3072	9	Y	2793	2793	1				-0-	
02	18872 X	16956	-0-	-1916	-0-	-0-	14449	3	2507	9	Y	2279	2279	1				-0-	
03	25691 X	25691	-0-	-0-	-0-	-0-	21633	3	4058	9	Y	3689	3689	1				-0-	
04	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	-0-	17944	3	2812	9	Y	2556	2556	1				-0-	
05	23715 X	18514	-0-	-5201	-0-	-0-	15995	3	2519	9	Y	2290	2290	1				-0-	
06	24870 X	16369	-0-	-8501	-0-	-0-	14138	3	2231	9	Y	2028	2028	1				-0-	
07	25699 X	15064	-0-	-10635	-0-	-0-	12978	3	2086	9	Y	1896	1896	1				-0-	
08	25699 X	15299	-0-	-10400	-0-	-0-	13178	3	2121	9	Y	1928	1928	1				-0-	
09	20760 X	12358	-0-	-8402	-0-	-0-	10586	3	1772	9	Y	1611	1611	1				-0-	
10	18507 X	9828	-0-	-8679	-0-	-0-	8310	3	1518	9	Y	1380	1380	1				-0-	
11	16380 X	13276	-0-	-3104	-0-	-0-	11238	3	2038	9	Y	1853	1853	1				-0-	
12	15314 X	14037	-0-	-1277	-0-	-0-	11930	3	2107	9	Y	1915	1915	1				-0-	
TOTAL GAS PROD:		200,065				TOTAL CONDENSATE PROD:				26,218									

JANSSEN 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268010	COMPL.	DATE 09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13329	PERF. 13502	- 19594		
01	24645	X	22724	-0-	-1921	-0-	19699	3	3025	9	Y	2750	2750	1	-0-
02	22036	X	19182	-0-	-2854	-0-	16652	3	2530	9	Y	2300	2300	1	-0-
03	24397	X	23390	-0-	-1007	-0-	20226	3	3164	9	Y	2876	2876	1	-0-
04	21990	X	20950	-0-	-1040	-0-	18244	3	2706	9	Y	2460	2460	1	-0-
05	22723	X	20382	-0-	-2341	-0-	17793	3	2589	9	Y	2354	2354	1	-0-
06	22650	X	18269	-0-	-4381	-0-	15952	3	2317	9	Y	2106	2106	1	-0-
07	23405	X	18238	-0-	-5167	-0-	15922	3	2316	9	Y	2105	2105	1	-0-
08	23405	X	19303	-0-	-4102	-0-	16679	3	2624	9	Y	2385	2385	1	-0-
09	20940	X	16342	-0-	-4598	-0-	14281	3	2061	9	Y	1874	1874	1	-0-
10	20367	X	14959	-0-	-5408	-0-	13088	3	1871	9	Y	1701	1701	1	-0-
11	17340	X	8197	-0-	-9143	-0-	7138	3	1059	9	Y	963	963	1	-0-
12	17918	X	16259	-0-	-1659	-0-	14157	3	2102	9	Y	1911	1910	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				218,195		TOTAL CONDENSATE PROD:				25,785					

DOUGLAS 02				WELL #:	01H	RRCID	-> 268094	COMPL.	DATE	04/11/2012	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.13650	- 19802
01	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	6804	3	836	9	Y	760	760	1	-0-
02	5292	X	4244	-0-	-1048	-0-	3566	3	678	9	Y	616	616	1	-0-
03	6386	X	4585	-0-	-1801	-0-	3756	3	829	9	Y	754	754	1	-0-
04	7380	X	4148	-0-	-3232	-0-	3387	3	761	9	Y	692	692	1	-0-
05	7626	X	4083	-0-	-3543	-0-	3326	3	757	9	Y	688	688	1	-0-
06	7380	X	3808	-0-	-3572	-0-	3175	3	633	9	Y	575	575	1	-0-
07	4712	X	4087	-0-	-625	-0-	3387	3	700	9	Y	636	636	1	-0-
08	4588	X	3638	-0-	-950	-0-	3015	3	623	9	Y	566	566	1	-0-
09	4140	X	3571	-0-	-569	-0-	2954	3	617	9	Y	561	561	1	-0-
10	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	2883	3	592	9	Y	538	538	1	-0-
11	3960	X	2823	-0-	-1137	-0-	2379	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
*12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3689	3	597	9	Y	543	543	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				50,388			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,333				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
WARNER 01		WELL #:		01H	RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL	DEPTH 13118	PERF.13352	- 17632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-					-0-
02	11060 X	-0-	-0-	-11060	-0-					Y	-0-					-0-
03	17771 X	17771	-0-	-0-	-0-	11591	3	6180	9	Y	5618	5618	1			-0-
04	11850 X	9140	-0-	-2710	-0-	6083	3	3057	9	Y	2779	2779	1			-0-
05	31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	21174	3	10405	9	Y	9459	9459	1			-0-
06	29375 X	29375	-0-	-0-	-0-	19880	3	9495	9	Y	8632	8632	1	5	8	-0-
07	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	17229	3	7900	9	Y	7182	7181	1	1	8	-0-
08	26784 X	26784	-0-	-0-	-0-	18503	3	8281	9	Y	7528	7528	1			-0-
09	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	16821	3	7346	9	Y	6678	6678	1			-0-
10	23808 X	19039	-0-	-4769	-0-	13117	3	5922	9	Y	5384	5384	1			-0-
11	19380 X	18355	-0-	-1025	-0-	12778	3	5577	9	Y	5070	5070	1			-0-
12	20026 X	19497	-0-	-529	-0-	13425	3	6072	9	Y	5520	5520	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		220,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		63,850								

BERRY 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268096	COMPL.	DATE 05/01/2012	TOTAL	DEPTH 12883	PERF. 13194	- 18275
01	7719 X	6599	-0-	-1120	-0-	6318	3	281 9 Y	255	255 1		-0-
02	6636 X	6327	-0-	-309	-0-	5906	3	421 9 Y	383	383 1		-0-
03	7130 X	6969	-0-	-161	-0-	6482	3	487 9 Y	443	443 1		-0-
04	6480 X	5815	-0-	-665	-0-	5464	3	351 9 Y	319	319 1		-0-
05	7006 X	6207	-0-	-799	-0-	5826	3	381 9 Y	346	346 1		-0-
06	6780 X	5748	-0-	-1032	-0-	5363	3	385 9 Y	350	350 1		-0-
07	7006 X	5820	-0-	-1186	-0-	5421	3	399 9 Y	363	363 1		-0-
08	6975 X	5539	-0-	-1436	-0-	5236	3	303 9 Y	275	275 1		-0-
09	6000 X	5281	-0-	-719	-0-	4975	3	306 9 Y	278	278 1		-0-
10	6200 X	5273	-0-	-927	-0-	4967	3	306 9 Y	278	278 1		-0-
11	5760 X	5080	-0-	-680	-0-	4762	3	318 9 Y	289	289 1		-0-
12	5828 X	5057	-0-	-771	-0-	4756	3	301 9 Y	274	274 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,715			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,853			

BURNS 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268180	COMPL.	DATE 03/16/2012	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.13230	- 18916
01	7006 X	6422	-0-	-584	-0-	6401	3	21 9	Y	19	19	1	-0-
02	6328 X	5911	-0-	-417	-0-	5887	3	24 9	Y	22	22	1	-0-
03	6665 X	6492	-0-	-173	-0-	6474	3	18 9	Y	16	16	1	-0-
04	6390 X	5867	-0-	-523	-0-	5858	3	9 9	Y	8	8	1	-0-
05	6541 X	5397	-0-	-1144	-0-	5393	3	4 9	Y	4	4	1	-0-
06	6330 X	4794	-0-	-1536	-0-	4791	3	3 9	Y	3	3	1	-0-
07	6541 X	4234	-0-	-2307	-0-	4232	3	2 9	Y	2	2	1	-0-
08	6479 X	5308	-0-	-1171	-0-	5304	3	4 9	Y	4	4	1	-0-
09	5880 X	4736	-0-	-1144	-0-	4732	3	4 9	Y	4	4	1	-0-
10	5394 X	4344	-0-	-1050	-0-	4344	3		Y	-0-			-0-
11	5130 X	4197	-0-	-933	-0-	4194	3	3 9	Y	3	3	1	-0-
12	5301 X	4469	-0-	-832	-0-	4465	3	4 9	Y	4	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				62,171	TOTAL CONDENSATE PROD:					89			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808															
M							*	*		*	*				
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16523 X	10035	-0-	-6488	-0-	8642	3	1393	9	Y	1266	1266	1	-0-	
02	13440 X	13228	-0-	-212	-0-	11313	3	1915	9	Y	1741	1741	1	-0-	
03	15965 X	14933	-0-	-1032	-0-	12951	3	1982	9	Y	1802	1802	1	-0-	
04	15450 X	11481	-0-	-3969	-0-	9845	3	1636	9	Y	1487	1487	1	-0-	
05	15965 X	11874	-0-	-4091	-0-	10161	3	1713	9	Y	1557	1557	1	-0-	
06	14460 X	11209	-0-	-3251	-0-	9706	3	1503	9	Y	1366	1366	1	-0-	
07	14942 X	11491	-0-	-3451	-0-	9972	3	1519	9	Y	1381	1381	1	-0-	
08	14942 X	10528	-0-	-4414	-0-	9200	3	1328	9	Y	1207	1207	1	-0-	
09	11490 X	8465	-0-	-3025	-0-	7335	3	1130	9	Y	1027	1027	1	-0-	
10	11873 X	8498	-0-	-3375	-0-	7361	3	1137	9	Y	1034	1034	1	-0-	
11	11220 X	8004	-0-	-3216	-0-	6878	3	1126	9	Y	1024	1024	1	-0-	
12	11501 X	2278	-0-	-9223	-0-	1950	3	328	9	Y	298	298	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		122,024			TOTAL CONDENSATE PROD:					15,190					

STEWART 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268511	COMPL.	DATE 05/08/2012	TOTAL	DEPTH 13116	PERF.13388	- 17214
01	4402 X	2917	-0-	-1485	-0-	2837	3	80 9 Y	73	73 1		-0-
02	3976 X	3482	-0-	-494	-0-	3387	3	95 9 Y	86	85 1	1 8	-0-
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3693	3	66 9 Y	60	60 1		-0-
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3593	3	58 9 Y	53	53 1		-0-
05	3844 X	3624	-0-	-220	-0-	3560	3	64 9 Y	58	56 1	2 8	-0-
06	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	3276	3	57 9 Y	52	52 1		-0-
07	3844 X	3308	-0-	-536	-0-	3265	3	43 9 Y	39	39 1		-0-
08	3782 X	3060	-0-	-722	-0-	2990	3	70 9 Y	64	64 1		-0-
09	3660 X	2925	-0-	-735	-0-	2905	3	20 9 Y	18	18 1		-0-
10	3627 X	2991	-0-	-636	-0-	2991	3	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2681	-0-	-649	-0-	2681	3	Y	-0-			-0-
12	3317 X	2550	-0-	-767	-0-	2550	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,281		TOTAL CONDENSATE PROD:				503				

SCHENDEL 02				WELL #:	02H	RRCID -> 268512	COMPL.	DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 13009	PERF.13178	- 18497
01	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	13381	3	5502 9 Y	5002	5002 1	-0-
02	16548 X	16292	-0-	-256	-0-	11538	3	4754 9 Y	4322	4322 1	-0-
03	18321 X	17158	-0-	-1163	-0-	12113	3	5045 9 Y	4586	4586 1	-0-
04	17730 X	15916	-0-	-1814	-0-	11294	3	4622 9 Y	4202	4202 1	-0-
05	15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	11178	3	4521 9 Y	4110	4110 1	-0-
06	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	10299	3	4212 9 Y	3829	3829 1	-0-
07	14663 X	13998	-0-	-665	-0-	10018	3	3980 9 Y	3618	3614 1	-0-
08	14663 X	13527	-0-	-1136	-0-	9684	3	3843 9 Y	3494	3494 1	-0-
09	14190 X	12541	-0-	-1649	-0-	8966	3	3575 9 Y	3250	3250 1	-0-
10	14663 X	12132	-0-	-2531	-0-	8658	3	3474 9 Y	3158	3158 1	-0-
11	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	8372	3	3287 9 Y	2988	2988 1	-0-
*12	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	9233	3	3803 9 Y	3457	3457 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				175,352		TOTAL CONDENSATE PROD:				46,016	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20987 X	19995	-0-	-992	-0-	19967	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
02	18956 X	17964	-0-	-992	-0-	17943	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
03	21979 X	20483	-0-	-1496	-0-	20459	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
04	21270 X	19325	-0-	-1945	-0-	19314	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
05	21979 X	18527	-0-	-3452	-0-	18527	3			Y	-0-			-0-
06	19830 X	17686	-0-	-2144	-0-	17686	3			Y	-0-			-0-
07	20491 X	17216	-0-	-3275	-0-	17216	3			Y	-0-			-0-
08	20491 X	16434	-0-	-4057	-0-	16434	3			Y	-0-			-0-
09	19320 X	15365	-0-	-3955	-0-	15365	3			Y	-0-			-0-
10	18538 X	15344	-0-	-3194	-0-	15344	3			Y	-0-			-0-
11	17550 X	14143	-0-	-3407	-0-	14143	3			Y	-0-			-0-
12	17205 X	14930	-0-	-2275	-0-	141	1	14789	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 207,412											TOTAL CONDENSATE PROD: 76			

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154														
01	4464 X	3467	-0-	-997	-0-	3347	3	120	9	Y	109	109	1	-0-
02	4032 X	3397	-0-	-635	-0-	3321	3	76	9	Y	69	68	1	-0-
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4110	3	133	9	Y	121	121	1	-0-
04	3870 X	3289	-0-	-581	-0-	3221	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
05	3751 X	2990	-0-	-761	-0-	2856	3	134	9	Y	122	122	1	-0-
06	4110 X	3090	-0-	-1020	-0-	3044	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
07	4247 X	3524	-0-	-723	-0-	3471	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
08	4247 X	2669	-0-	-1578	-0-	2644	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
09	3300 X	2115	-0-	-1185	-0-	2078	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
10	3534 X	2638	-0-	-896	-0-	2588	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
11	3420 X	2925	-0-	-495	-0-	2869	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
12	3534 X	2860	-0-	-674	-0-	2815	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
TOTAL GAS PROD: 37,207											TOTAL CONDENSATE PROD: 767			

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905														
01	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	4629	3	1753	9	Y	1594	1594	1	-0-
02	3892 X	3808	-0-	-84	-0-	2509	3	1299	9	Y	1181	1181	1	-0-
03	4309 X	2119	-0-	-2190	-0-	1499	3	620	9	Y	564	564	1	-0-
04	4170 X	4156	-0-	-14	-0-	2580	3	1576	9	Y	1433	1433	1	-0-
05	6386 X	3162	-0-	-3224	-0-	1965	3	1197	9	Y	1088	1088	1	-0-
06	6180 X	2905	-0-	-3275	-0-	1818	3	1087	9	Y	988	985	1	-0-
07	4309 X	2830	-0-	-1479	-0-	2075	3	755	9	Y	686	685	1	-0-
08	4309 X	2867	-0-	-1442	-0-	1864	3	1003	9	Y	912	912	1	-0-
09	4170 X	1928	-0-	-2242	-0-	1269	3	659	9	Y	599	599	1	-0-
10	3162 X	923	-0-	-2239	-0-	636	3	287	9	Y	261	261	1	-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1914	3	1093	9	Y	994	992	1	-0-
*12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	2615	3	1464	9	Y	1331	1331	1	-0-
TOTAL GAS PROD: 38,166											TOTAL CONDENSATE PROD: 11,631			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
DAVID SAENZ 01		WELL #:		01H	RRCID -> 268533		COMPL. DATE		05/09/2012	TOTAL	DEPTH	13162	PERF.14135	- 19036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	18569 X	16468	-0-	-2101	-0-	16394	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	16772 X	14104	-0-	-2668	-0-	14041	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
03	17608 X	15525	-0-	-2083	-0-	15457	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
04	17040 X	10741	-0-	-6299	-0-	10693	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	17391 X	11359	-0-	-6032	-0-	11304	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	15930 X	14630	-0-	-1300	-0-	14574	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	16170	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
08	15531 X	14750	-0-	-781	-0-	14707	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	14640 X	12411	-0-	-2229	-0-	12370	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	16213 X	13732	-0-	-2481	-0-	13688	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	15690 X	12925	-0-	-2765	-0-	12879	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
12	16213 X	12776	-0-	-3437	-0-	12726	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		165,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		581								

WIENDING 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268549	COMPL.	DATE 04/17/2012	TOTAL	DEPTH 14521	PERF.14745	- 19226
01	11842	X	9201	-0-	-2641	-0-	9201	3	Y	-0-		-0-
02	10696	X	8019	-0-	-2677	-0-	8019	3	Y	-0-		-0-
03	10447	X	8758	-0-	-1689	-0-	8758	3	Y	-0-		-0-
04	9870	X	7736	-0-	-2134	-0-	7736	3	Y	-0-		-0-
05	9610	X	8250	-0-	-1360	-0-	8250	3	Y	-0-		-0-
06	8910	X	7911	-0-	-999	-0-	7911	3	Y	-0-		-0-
07	8866	X	7700	-0-	-1166	-0-	7700	3	Y	-0-		-0-
08	8773	X	7380	-0-	-1393	-0-	7380	3	Y	-0-		-0-
09	7980	X	6847	-0-	-1133	-0-	6847	3	Y	-0-		-0-
10	8246	X	7239	-0-	-1007	-0-	7239	3	Y	-0-		-0-
11	7920	X	6754	-0-	-1166	-0-	6754	3	Y	-0-		-0-
12	7688	X	7200	-0-	-488	-0-	7200	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			92,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THREE SISTERS 01				WELL #:	08H	RRCID -> 268550	COMPL.	DATE	10/16/2011	TOTAL	DEPTH	12163	PERF.	12500 - 16982	
01	9021	X	8503	-0-	-518	-0-	6194	3	2309	9	Y	2099	2099	1	-0-
02	8148	X	7108	-0-	-1040	-0-	5029	3	2079	9	Y	1890	1890	1	-0-
03	9021	X	8172	-0-	-849	-0-	5786	3	2386	9	Y	2169	2169	1	-0-
04	8220	X	7253	-0-	-967	-0-	5174	3	2079	9	Y	1890	1890	1	-0-
05	8494	X	7441	-0-	-1053	-0-	5327	3	2114	9	Y	1922	1922	1	-0-
06	8220	X	6966	-0-	-1254	-0-	5010	3	1956	9	Y	1778	1778	1	-0-
07	8184	X	7345	-0-	-839	-0-	5266	3	2079	9	Y	1890	1890	1	-0-
08	8184	X	7302	-0-	-882	-0-	5290	3	2012	9	Y	1829	1829	1	-0-
09	7260	X	5036	-0-	-2224	-0-	3655	3	1381	9	Y	1255	1255	1	-0-
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	50	1	5775	3	Y	1904	1904	1	-0-
							2094	9							
11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	154	1	4922	3	Y	1658	1658	1	-0-
							1824	9							
*12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	149	1	4730	3	Y	1612	1612	1	-0-
							1773	9							
TOTAL GAS PROD:			86,597	TOTAL CONDENSATE PROD:			21,896								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12710 X	8882	-0-	-3828	-0-	5728	3	3154	9 Y	2867	2867	1	-0-	
02	11480 X	6677	-0-	-4803	-0-	4203	3	2474	9 Y	2249	2249	1	-0-	
03	16399 X	6204	-0-	-10195	-0-	4091	3	2113	9 Y	1921	1921	1	-0-	
04	15870 X	4762	-0-	-11108	-0-	3144	3	1618	9 Y	1471	1471	1	-0-	
05	8649 X	4697	-0-	-3952	-0-	3223	3	1474	9 Y	1340	1340	1	-0-	
06	8370 X	4150	-0-	-4220	-0-	2930	3	1220	9 Y	1109	1109	1	-0-	
07	7378 X	4445	-0-	-2933	-0-	3057	3	1388	9 Y	1262	1262	1	-0-	
08	6200 X	3203	-0-	-2997	-0-	2234	3	969	9 Y	881	881	1	-0-	
09	4770 X	3627	-0-	-1143	-0-	2694	3	933	9 Y	848	848	1	-0-	
10	4712 X	3889	-0-	-823	-0-	21	1	2747	3 Y	1019	1019	1	-0-	
						1121	9							
11	4290 X	3944	-0-	-346	-0-	85	1	2719	3 Y	1036	1036	1	-0-	
						1140	9							
12	4433 X	4108	-0-	-325	-0-	89	1	2829	3 Y	1082	1082	1	-0-	
						1190	9							

TOTAL GAS PROD: 58,588

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,085

MENSİK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324														
01	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	10118	3	3593	9 Y	3266	3266	1	-0-	
02	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	9351	3	3241	9 Y	2946	2946	1	-0-	
03	13082 X	12042	-0-	-1040	-0-	9132	3	2910	9 Y	2645	2645	1	-0-	
04	12660 X	10859	-0-	-1801	-0-	8078	3	2781	9 Y	2528	2528	1	-0-	
05	13237 X	5380	-0-	-7857	-0-	4123	3	1257	9 Y	1143	1143	1	-0-	
06	12810 X	4014	-0-	-8796	-0-	2995	3	1019	9 Y	926	926	1	-0-	
07	13237 X	4010	-0-	-9227	-0-	2891	3	1119	9 Y	1017	1017	1	-0-	
08	12028 X	4127	-0-	-7901	-0-	2950	3	1177	9 Y	1070	1070	1	-0-	
09	10860 X	4113	-0-	-6747	-0-	2991	3	1122	9 Y	1020	1020	1	-0-	
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	5137	3	1810	9 Y	1645	1645	1	-0-	
11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	6023	3	1769	9 Y	1608	1608	1	-0-	
*12	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	5663	3	1790	9 Y	1627	1627	1	-0-	

TOTAL GAS PROD: 93,040

TOTAL CONDENSATE PROD: 21,441

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190														
01	16120 X	12919	-0-	-3201	-0-	12919	3		Y	-0-			-0-	
02	14560 X	12009	-0-	-2551	-0-	12009	3		Y	-0-			-0-	
03	15934 X	11466	-0-	-4468	-0-	11466	3		Y	-0-			-0-	
04	15120 X	10912	-0-	-4208	-0-	10912	3		Y	-0-			-0-	
05	14415 X	12117	-0-	-2298	-0-	12117	3		Y	-0-			-0-	
06	12870 X	11739	-0-	-1131	-0-	11739	3		Y	-0-			-0-	
07	13299 X	10389	-0-	-2910	-0-	10389	3		Y	-0-			-0-	
08	12121 X	10359	-0-	-1762	-0-	10359	3		Y	-0-			-0-	
09	11730 X	9512	-0-	-2218	-0-	9512	3		Y	-0-			-0-	
10	12121 X	10294	-0-	-1827	-0-	10294	3		Y	-0-			-0-	
11	11730 X	9408	-0-	-2322	-0-	9408	3		Y	-0-			-0-	
12	10385 X	9149	-0-	-1236	-0-	9149	3		Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 130,273

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																				
RIDLLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402																				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	Z	1029	-0-	1029	764343		482	3	547	9	Y	497		497	1			-0-	
02	0	Z	433	-0-	433	764776		245	3	188	9	Y	171		171	1			-0-	
03	0	Z	330	-0-	330	765106		213	3	117	9	Y	106		106	1			-0-	
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106						Y	-0-						-0-	
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106						Y	-0-						-0-	
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106						Y	-0-						-0-	
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106						Y	-0-						-0-	
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106						Y	-0-						-0-	
09	0	Z	191	-0-	191	765297		99	3	92	9	Y	84		84	1			-0-	
10	0	Z	87	-0-	87	765384		22	3	65	9	Y	59		59	1			-0-	
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	765384						Y	-0-						-0-	
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	765384						Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			917											

WATT 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268676	COMPL.	DATE 01/20/2012	TOTAL	DEPTH 14573	PERF.14240	- 18602
01	11935	X	9707	-0-	-2228	-0-	9707	3	Y	-0-		-0-
02	10248	X	8455	-0-	-1793	-0-	8455	3	Y	-0-		-0-
03	10850	X	9080	-0-	-1770	-0-	9080	3	Y	-0-		-0-
04	10140	X	8098	-0-	-2042	-0-	8098	3	Y	-0-		-0-
05	10013	X	8859	-0-	-1154	-0-	8859	3	Y	-0-		-0-
06	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	8307	3	Y	-0-		-0-
07	9362	X	8165	-0-	-1197	-0-	8165	3	Y	-0-		-0-
08	9083	X	7979	-0-	-1104	-0-	7979	3	Y	-0-		-0-
09	8580	X	7388	-0-	-1192	-0-	7388	3	Y	-0-		-0-
10	8866	X	7412	-0-	-1454	-0-	7412	3	Y	-0-		-0-
11	8310	X	7061	-0-	-1249	-0-	7061	3	Y	-0-		-0-
12	8153	X	7341	-0-	-812	-0-	7341	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			97,852		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THREE SISTERS 01				WELL #:	06H	RRCID -> 268690	COMPL.	DATE	10/13/2011	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12727	- 18472	
01	14415	X	9530	-0-	-4885	-0-	7355	3	2175	9	Y	1977	1977	1	-0-
02	13020	X	12076	-0-	-944	-0-	9432	3	2644	9	Y	2404	2404	1	-0-
03	14415	X	9110	-0-	-5305	-0-	7135	3	1975	9	Y	1795	1795	1	-0-
04	13710	X	12115	-0-	-1595	-0-	9343	3	2772	9	Y	2520	2520	1	-0-
05	13361	X	11571	-0-	-1790	-0-	8991	3	2580	9	Y	2345	2345	1	-0-
06	12930	X	10741	-0-	-2189	-0-	8379	3	2362	9	Y	2147	2147	1	-0-
07	13361	X	10851	-0-	-2510	-0-	8482	3	2369	9	Y	2154	2154	1	-0-
08	12524	X	10595	-0-	-1929	-0-	8270	3	2325	9	Y	2114	2114	1	-0-
09	12120	X	9900	-0-	-2220	-0-	7795	3	2105	9	Y	1914	1914	1	-0-
10	11563	X	10135	-0-	-1428	-0-	69	1	7870	3	Y	1996	1996	1	-0-
							2196	9							
11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	216	1	6890	3	Y	2174	2174	1	-0-
							2391	9							
*12	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	235	1	7460	3	Y	2991	2991	1	-0-
							3290	9							
TOTAL GAS PROD:			127,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			26,531						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				//CONT.//	665748																
THREE SISTERS 01				WELL #:	13H	RRCID -> 268739		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL	DEPTH 12148	PERF.12370 - 18842									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-			5189	3	2167	9	Y	1970		1970	1			-0-	
02	6412	X	3085	-0-	-3327	-0-			2036	3	1049	9	Y	954		954	1			-0-	
03	7099	X	4626	-0-	-2473	-0-			3130	3	1496	9	Y	1360		1360	1			-0-	
04	7110	X	5319	-0-	-1791	-0-			3670	3	1649	9	Y	1499		1499	1			-0-	
05	7347	X	5027	-0-	-2320	-0-			3395	3	1632	9	Y	1484		1484	1			-0-	
06	7110	X	759	-0-	-6351	-0-			350	3	409	9	Y	372		372	1			-0-	
07	5487	X	4007	-0-	-1480	-0-			2070	3	1937	9	Y	1761		1761	1			-0-	
08	5487	X	2970	-0-	-2517	-0-			1962	3	1008	9	Y	916		916	1			-0-	
09	5310	X	2897	-0-	-2413	-0-			2038	3	859	9	Y	781		781	1			-0-	
10	5022	X	2836	-0-	-2186	-0-			17	1	2008	3	Y	737		737	1			-0-	
									811	9											
11	3870	X	2639	-0-	-1231	-0-			54	1	1724	3	Y	783		783	1			-0-	
									861	9											
12	3999	X	3215	-0-	-784	-0-			68	1	2169	3	Y	889		889	1			-0-	
									978	9											
TOTAL GAS PROD:				44,736				TOTAL CONDENSATE PROD:				13,506									

THREE SISTERS 01				WELL #:	12H	RRCID -> 268740	COMPL.	DATE 10/24/2012	TOTAL	DEPTH 12052	PERF.12270	- 18381			
01	8215	X	2431	-0-	-5784	-0-	1836	3	595	9	Y	541	541	1	-0-
02	7056	X	5918	-0-	-1138	-0-	4169	3	1749	9	Y	1590	1590	1	-0-
03	7812	X	6907	-0-	-905	-0-	4871	3	2036	9	Y	1851	1851	1	-0-
04	7560	X	7050	-0-	-510	-0-	4938	3	2112	9	Y	1920	1920	1	-0-
05	6541	X	5173	-0-	-1368	-0-	3538	3	1635	9	Y	1486	1486	1	-0-
06	6690	X	2426	-0-	-4264	-0-	1702	3	724	9	Y	658	658	1	-0-
07	7285	X	6079	-0-	-1206	-0-	4023	3	2056	9	Y	1869	1869	1	-0-
08	7285	X	5334	-0-	-1951	-0-	3645	3	1689	9	Y	1535	1535	1	-0-
09	7050	X	5047	-0-	-2003	-0-	3473	3	1574	9	Y	1431	1431	1	-0-
10	6076	X	5233	-0-	-843	-0-	32	1	3567	3	Y	1485	1485	1	-0-
							1634	9							
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	106	1	3375	3	Y	1535	1535	1	-0-
							1689	9							
*12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	112	1	3558	3	Y	1360	1360	1	-0-
							1496	9							
TOTAL GAS PROD:				61,934			TOTAL CONDENSATE PROD:				17,261				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
THREE SISTERS 01		WELL #:		11H	RRCID -> 268743		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 12066		PERF.12250 - 18941					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9672 X	6831	-0-	-2841	-0-		4904	3	1927	9	Y	1752	1752	1		-0-
02	8736 X	16	-0-	-8720	-0-		9	3	7	9	Y	6	6	1		-0-
03	9672 X	4060	-0-	-5612	-0-		2947	3	1113	9	Y	1012	1012	1		-0-
04	9090 X	7181	-0-	-1909	-0-		5184	3	1997	9	Y	1815	1815	1		-0-
05	6417 X	5762	-0-	-655	-0-		4249	3	1513	9	Y	1375	1375	1		-0-
06	6210 X	1365	-0-	-4845	-0-		853	3	512	9	Y	465	465	1		-0-
07	6417 X	6349	-0-	-68	-0-		4206	3	2143	9	Y	1948	1948	1		-0-
08	6417 X	5539	-0-	-878	-0-		3814	3	1725	9	Y	1568	1568	1		-0-
09	6210 X	5256	-0-	-954	-0-		3728	3	1528	9	Y	1389	1389	1		-0-
10	6355 X	5010	-0-	-1345	-0-		32	1	3562	3	Y	1287	1287	1		-0-
							1416	9								
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-		113	1	3605	3	Y	1228	1228	1		-0-
							1351	9								
*12	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-		143	1	4536	3	Y	1257	1257	1		-0-
							1383	9								

TOTAL GAS PROD: 58,500

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,102

HERRING RANCH 03				WELL #:	01H	RRCID -> 268770	COMPL.	DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 14246	PERF.14373	- 19974
01	28737	X	20892	-0-	-7845	-0-	20892	3	Y	-0-	-0-
02	25956	X	19635	-0-	-6321	-0-	19635	3	Y	-0-	-0-
03	26257	X	20846	-0-	-5411	-0-	20846	3	Y	-0-	-0-
04	22620	X	18221	-0-	-4399	-0-	18221	3	Y	-0-	-0-
05	22692	X	20593	-0-	-2099	-0-	20593	3	Y	-0-	-0-
06	21030	X	19767	-0-	-1263	-0-	19767	3	Y	-0-	-0-
07	21731	X	18946	-0-	-2785	-0-	18946	3	Y	-0-	-0-
08	20832	X	17911	-0-	-2921	-0-	17911	3	Y	-0-	-0-
09	19920	X	16231	-0-	-3689	-0-	16231	3	Y	-0-	-0-
10	20584	X	16946	-0-	-3638	-0-	16946	3	Y	-0-	-0-
11	19770	X	15826	-0-	-3944	-0-	15826	3	Y	-0-	-0-
12	18941	X	17506	-0-	-1435	-0-	17506	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 223,320

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERREJON 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268777	COMPL.	DATE 01/13/2012	TOTAL	DEPTH 12966	PERF.12915	- 18079
01	9920 X	6732	-0-	-3188	-0-	5930	3	802 9 Y	729	729 1		-0-
02	7280 X	5049	-0-	-2231	-0-	4452	3	597 9 Y	543	543 1		-0-
03	7657 X	5246	-0-	-2411	-0-	4637	3	609 9 Y	554	554 1		-0-
04	6930 X	4874	-0-	-2056	-0-	4327	3	547 9 Y	497	497 1		-0-
05	6727 X	5190	-0-	-1537	-0-	4495	3	695 9 Y	632	632 1		-0-
06	6510 X	5091	-0-	-1419	-0-	4428	3	663 9 Y	603	602 1	1 8	-0-
07	5580 X	5014	-0-	-566	-0-	4365	3	649 9 Y	590	590 1		-0-
08	5239 X	4683	-0-	-556	-0-	4122	3	561 9 Y	510	510 1		-0-
09	5100 X	4469	-0-	-631	-0-	3940	3	529 9 Y	481	481 1		-0-
10	5270 X	4339	-0-	-931	-0-	3810	3	529 9 Y	481	481 1		-0-
11	5100 X	3995	-0-	-1105	-0-	3545	3	450 9 Y	409	409 1		-0-
12	5022 X	3780	-0-	-1242	-0-	3337	3	443 9 Y	403	402 1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,462

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,432

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14229 X	10808	-0-	-3421	-0-	10808	3		Y	-0-				-0-
02		11928 X	9694	-0-	-2234	-0-	9694	3		Y	-0-				-0-
03		12493 X	8937	-0-	-3556	-0-	8937	3		Y	-0-				-0-
04		11460 X	8441	-0-	-3019	-0-	8441	3		Y	-0-				-0-
05		11315 X	8474	-0-	-2841	-0-	8474	3		Y	-0-				-0-
06		10470 X	8081	-0-	-2389	-0-	8081	3		Y	-0-				-0-
07		10726 X	9829	-0-	-897	-0-	9829	3		Y	-0-				-0-
08		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3		Y	-0-				-0-
09		8430 X	8421	-0-	-9	-0-	8421	3		Y	-0-				-0-
10		9827 X	8469	-0-	-1358	-0-	8469	3		Y	-0-				-0-
11		9510 X	7757	-0-	-1753	-0-	7757	3		Y	-0-				-0-
12		9827 X	7575	-0-	-2252	-0-	7575	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		105,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

01		6758 X	3612	-0-	-3146	-0-	2422	3	1190	9	Y	1082	1082	1	-0-
02		6104 X	3552	-0-	-2552	-0-	2163	3	1389	9	Y	1263	1263	1	-0-
03		6758 X	3042	-0-	-3716	-0-	1943	3	1099	9	Y	999	999	1	-0-
04		3930 X	2141	-0-	-1789	-0-	1369	3	772	9	Y	702	702	1	-0-
05		3937 X	3415	-0-	-522	-0-	2140	3	1275	9	Y	1159	1159	1	-0-
06		3810 X	2770	-0-	-1040	-0-	1816	3	954	9	Y	867	867	1	-0-
07		3937 X	3268	-0-	-669	-0-	2188	3	1080	9	Y	982	982	1	-0-
08		3410 X	2683	-0-	-727	-0-	1803	3	880	9	Y	800	800	1	-0-
09		3300 X	2260	-0-	-1040	-0-	1513	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
10		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	2521	3	1111	9	Y	1010	1010	1	-0-
11		3150 X	2883	-0-	-267	-0-	1971	3	912	9	Y	829	829	1	-0-
12		3255 X	3023	-0-	-232	-0-	2049	3	974	9	Y	885	885	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,257							

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

01		21421 X	15764	-0-	-5657	-0-	14026	3	1738	9	Y	1580	1580	1	-0-
02		19348 X	13250	-0-	-6098	-0-	11800	3	1450	9	Y	1318	1318	1	-0-
03		20026 X	16103	-0-	-3923	-0-	14268	3	1835	9	Y	1668	1668	1	-0-
04		18090 X	14479	-0-	-3611	-0-	12839	3	1640	9	Y	1491	1491	1	-0-
05		18073 X	16770	-0-	-1303	-0-	14954	3	1816	9	Y	1651	1651	1	-0-
06		15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	14089	3	1617	9	Y	1470	1470	1	-0-
07		16089 X	15329	-0-	-760	-0-	13747	3	1582	9	Y	1438	1438	1	-0-
08		16771 X	14601	-0-	-2170	-0-	13134	3	1467	9	Y	1334	1334	1	-0-
09		16230 X	13626	-0-	-2604	-0-	12284	3	1342	9	Y	1220	1220	1	-0-
10		16771 X	13733	-0-	-3038	-0-	12330	3	1403	9	Y	1275	1275	1	-0-
11		14550 X	12973	-0-	-1577	-0-	11660	3	1313	9	Y	1194	1194	1	-0-
12		15035 X	12667	-0-	-2368	-0-	11359	3	1308	9	Y	1189	1189	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		175,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,828							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748														
SCHULZ ESTATE 01		WELL #:		01H	RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050 - 18351							
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-		16772	3	1361	9	Y	1237	1237	1				-0-
02	15568 X	12644	-0-	-2924	-0-		11449	3	1195	9	Y	1086	1085	1				-0-
03	16492 X	14110	-0-	-2382	-0-		12825	3	1285	9	Y	1168	1168	1	1	8		-0-
04	17550 X	12963	-0-	-4587	-0-		11815	3	1148	9	Y	1044	1044	1				-0-
05	18135 X	13119	-0-	-5016	-0-		12000	3	1119	9	Y	1017	1017	1				-0-
06	17550 X	12278	-0-	-5272	-0-		11289	3	989	9	Y	899	899	1				-0-
07	14105 X	12238	-0-	-1867	-0-		11255	3	983	9	Y	894	894	1				-0-
08	14105 X	11564	-0-	-2541	-0-		10647	3	917	9	Y	834	834	1				-0-
09	12960 X	10712	-0-	-2248	-0-		9865	3	847	9	Y	770	770	1				-0-
10	13113 X	10621	-0-	-2492	-0-		9734	3	887	9	Y	806	806	1				-0-
11	11880 X	9820	-0-	-2060	-0-		200	1	8793	3	Y	752	752	1				-0-
							827	9										
12	12245 X	9664	-0-	-2581	-0-		185	1	8621	3	Y	780	780	1				-0-
							858	9										
TOTAL GAS PROD:		147,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,287										

SCHULZ ESTATE 02				WELL #:	01H	RRCID -> 268836	COMPL.	DATE 12/27/2012	TOTAL	DEPTH 13010	PERF.13075	- 18251	
01	15252 X	15171	-0-	-81	-0-	13806	3	1365 9	Y	1241	1241	1	-0-
02	13160 X	11894	-0-	-1266	-0-	10791	3	1103 9	Y	1003	1003	1	-0-
03	14570 X	11688	-0-	-2882	-0-	10540	3	1148 9	Y	1044	1044	1	-0-
04	14670 X	11176	-0-	-3494	-0-	10142	3	1034 9	Y	940	940	1	-0-
05	15159 X	11120	-0-	-4039	-0-	10123	3	997 9	Y	906	906	1	-0-
06	14670 X	10143	-0-	-4527	-0-	9251	3	892 9	Y	811	811	1	-0-
07	13175 X	9806	-0-	-3369	-0-	8938	3	868 9	Y	789	789	1	-0-
08	11687 X	9494	-0-	-2193	-0-	8666	3	828 9	Y	753	753	1	-0-
09	11190 X	9007	-0-	-2183	-0-	8227	3	780 9	Y	709	709	1	-0-
10	11129 X	9062	-0-	-2067	-0-	8274	3	788 9	Y	716	716	1	-0-
11	9540 X	8310	-0-	-1230	-0-	169	1	7413 3	Y	662	662	1	-0-
						728	9						
12	9796 X	8231	-0-	-1565	-0-	157	1	7322 3	Y	684	684	1	-0-
						752	9						
TOTAL GAS PROD:		125,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,258					

ELIZONDO 01				WELL #:	02H	RRCID -> 268838	COMPL.	DATE 01/23/2013	TOTAL	DEPTH 13198	PERF.13432	- 17103		
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	4538	3	1713	9	Y	1557	1557	1	-0-
02	5292 X	2574	-0-	-2718	-0-	1672	3	902	9	Y	820	820	1	-0-
03	5735 X	941	-0-	-4794	-0-	676	3	265	9	Y	241	241	1	-0-
04	6060 X	914	-0-	-5146	-0-	647	3	267	9	Y	243	243	1	-0-
05	6262 X	3542	-0-	-2720	-0-	2378	3	1164	9	Y	1058	1058	1	-0-
06	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	4122	3	2016	9	Y	1833	1833	1	-0-
07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	3708	3	1528	9	Y	1389	1389	1	-0-
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	3633	3	1498	9	Y	1362	1362	1	-0-
09	6150 X	5299	-0-	-851	-0-	3727	3	1572	9	Y	1429	1429	1	-0-
10	6355 X	3153	-0-	-3202	-0-	2322	3	831	9	Y	755	755	1	-0-
11	6150 X	3480	-0-	-2670	-0-	2402	3	1078	9	Y	980	980	1	-0-
12	5487 X	4186	-0-	-1301	-0-	2903	3	1283	9	Y	1166	1166	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,845		TOTAL CONDENSATE PROD:			12,833						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
WILLIAM HOLLAND 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	9800	-0-	-7405	-0-	9745 3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	12124	X	9558	-0-	-2566	-0-	9511 3	47	9	Y	43	43	1			-0-
03	12276	X	10489	-0-	-1787	-0-	10474 3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	11190	X	8749	-0-	-2441	-0-	8741 3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	10850	X	8925	-0-	-1925	-0-	8922 3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	10230	X	8811	-0-	-1419	-0-	8805 3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	10571	X	7818	-0-	-2753	-0-	7812 3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	10478	X	8022	-0-	-2456	-0-	8022 3			Y	-0-					-0-
09	8820	X	7453	-0-	-1367	-0-	7453 3			Y	-0-					-0-
10	9114	X	7379	-0-	-1735	-0-	7378 3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	8820	X	7179	-0-	-1641	-0-	7177 3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	8029	X	7265	-0-	-764	-0-	7261 3	4	9	Y	4	4	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		134								

WILBUR EDEN 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268843	COMPL.	DATE 01/11/2013	TOTAL	DEPTH 12874	PERF.12980	- 18601	
01	35092 X	16418	-0-	-18674	-0-	14023	3	2395 9	Y	2177	2177	1	-0-
02	27356 X	14795	-0-	-12561	-0-	12779	3	2016 9	Y	1833	1831	1	-0-
03	24924 X	15079	-0-	-9845	-0-	13005	3	2074 9	Y	1885	1885	1	-0-
04	21270 X	14395	-0-	-6875	-0-	12517	3	1878 9	Y	1707	1707	1	-0-
05	18538 X	13347	-0-	-5191	-0-	11602	3	1745 9	Y	1586	1586	1	-0-
06	15900 X	11953	-0-	-3947	-0-	10376	3	1577 9	Y	1434	1434	1	-0-
07	16368 X	11348	-0-	-5020	-0-	9811	3	1537 9	Y	1397	1397	1	-0-
08	15066 X	10589	-0-	-4477	-0-	9219	3	1370 9	Y	1245	1245	1	-0-
09	14400 X	10341	-0-	-4059	-0-	9050	3	1291 9	Y	1174	1174	1	-0-
10	13361 X	10933	-0-	-2428	-0-	9548	3	1385 9	Y	1259	1259	1	-0-
11	11940 X	10041	-0-	-1899	-0-	8809	3	1232 9	Y	1120	1120	1	-0-
12	11346 X	10160	-0-	-1186	-0-	8850	3	1310 9	Y	1191	1191	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				149,399	TOTAL CONDENSATE PROD:				18,008				

ALVARADO 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268861	COMPL.	DATE 11/28/2012	TOTAL	DEPTH 12820	PERF. 13200	- 19781			
01	34720	X	26607	-0-	-8113	-0-	25704	3	903	9	Y	821	821	1	-0-
02	31360	X	25578	-0-	-5782	-0-	24714	3	864	9	Y	785	785	1	-0-
03	32829	X	26681	-0-	-6148	-0-	25760	3	921	9	Y	837	837	1	-0-
04	30300	X	24622	-0-	-5678	-0-	23793	3	829	9	Y	754	754	1	-0-
05	29078	X	25435	-0-	-3643	-0-	24597	3	838	9	Y	762	762	1	-0-
06	27420	X	23871	-0-	-3549	-0-	23098	3	773	9	Y	703	703	1	-0-
07	28334	X	23947	-0-	-4387	-0-	23189	3	758	9	Y	689	689	1	-0-
08	26691	X	23177	-0-	-3514	-0-	22461	3	716	9	Y	651	651	1	-0-
09	24630	X	21793	-0-	-2837	-0-	21122	3	671	9	Y	610	610	1	-0-
10	25420	X	22689	-0-	-2731	-0-	21977	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
11	23880	X	21994	-0-	-1886	-0-	21288	3	706	9	Y	642	642	1	-0-
12	23932	X	21932	-0-	-2000	-0-	21203	3	729	9	Y	663	663	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				288,326		TOTAL CONDENSATE PROD:				8,564					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
SWETLICK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231		PERF.14300		- 20065	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	30008 X	20343	-0-	-9665	-0-		20343	3			Y	-0-			-0-
02	25704 X	19996	-0-	-5708	-0-		19996	3			Y	-0-			-0-
03	26753 X	20249	-0-	-6504	-0-		20249	3			Y	-0-			-0-
04	21480 X	18142	-0-	-3338	-0-		18142	3			Y	-0-			-0-
05	22134 X	18985	-0-	-3149	-0-		18985	3			Y	-0-			-0-
06	21420 X	18672	-0-	-2748	-0-		18672	3			Y	-0-			-0-
07	22134 X	18145	-0-	-3989	-0-		18145	3			Y	-0-			-0-
08	20243 X	18442	-0-	-1801	-0-		18442	3			Y	-0-			-0-
09	18660 X	16823	-0-	-1837	-0-		16823	3			Y	-0-			-0-
10	19282 X	16567	-0-	-2715	-0-		16567	3			Y	-0-			-0-
11	18660 X	15452	-0-	-3208	-0-		15452	3			Y	-0-			-0-
12	18445 X	15403	-0-	-3042	-0-		15403	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		217,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIVE BEE 03				WELL #:	01H	RRCID -> 268917	COMPL.	DATE 10/26/2012	TOTAL	DEPTH 12730	PERF.13080	- 17981			
01	15872	X	12386	-0-	-3486	-0-	11246	3	1140	9	Y	1036	1036	1	-0-
02	14336	X	10244	-0-	-4092	-0-	9241	3	1003	9	Y	912	912	1	-0-
03	15717	X	11068	-0-	-4649	-0-	9979	3	1089	9	Y	990	990	1	-0-
04	12240	X	10268	-0-	-1972	-0-	9264	3	1004	9	Y	913	913	1	-0-
05	12400	X	10458	-0-	-1942	-0-	9442	3	1016	9	Y	924	924	1	-0-
06	12000	X	9793	-0-	-2207	-0-	8850	3	943	9	Y	857	857	1	-0-
07	11346	X	9934	-0-	-1412	-0-	8956	3	978	9	Y	889	889	1	-0-
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	10908	3	1381	9	Y	1255	1255	1	-0-
09	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	10653	3	1198	9	Y	1089	1089	1	-0-
10	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	10002	3	1045	9	Y	950	950	1	-0-
11	11880	X	10831	-0-	-1049	-0-	9331	3	1500	9	Y	1364	1364	1	-0-
12	12276	X	10397	-0-	-1879	-0-	9152	3	1245	9	Y	1132	1132	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				130,566			TOTAL CONDENSATE PROD:				12,311				

DEBILL 01				WELL #:	02H	RRCID -> 268939	COMPL. DATE 08/22/2012				TOTAL	DEPTH 13405	PERF.13501	- 18822
01	30535 X	12124	-0-	-18411	-0-	9624	3	2500	9	Y	2273	2273	1	-0-
02	27580 X	18628	-0-	-8952	-0-	14351	3	4277	9	Y	3888	3888	1	-0-
03	28520 X	24898	-0-	-3622	-0-	19781	3	5117	9	Y	4652	4652	1	-0-
04	27600 X	21444	-0-	-6156	-0-	17086	3	4358	9	Y	3962	3962	1	-0-
05	24521 X	20367	-0-	-4154	-0-	16234	3	4133	9	Y	3757	3757	1	-0-
06	23730 X	18159	-0-	-5571	-0-	14471	3	3688	9	Y	3353	3353	1	-0-
07	24521 X	17763	-0-	-6758	-0-	14055	3	3708	9	Y	3371	3371	1	-0-
08	24521 X	18788	-0-	-5733	-0-	15063	3	3725	9	Y	3386	3386	1	-0-
09	21450 X	16925	-0-	-4525	-0-	13610	3	3315	9	Y	3014	3014	1	-0-
10	20367 X	15866	-0-	-4501	-0-	12641	3	3225	9	Y	2932	2932	1	-0-
11	18120 X	4680	-0-	-13440	-0-	3711	3	969	9	Y	881	881	1	-0-
12	18724 X	7533	-0-	-11191	-0-	5754	3	1779	9	Y	1617	1615	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				197,175	TOTAL CONDENSATE PROD:						37,086			

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1879

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
FRANK MALEK 02		WELL #:		01H	RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL	DEPTH 12821	PERF.13158	- 18901				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32519 X	26987	-0-	-5532	-0-	24921	3	20666	9	Y	1878	1878	1			-0-
02	26656 X	23468	-0-	-3188	-0-	21612	3	1856	9	Y	1687	1686	1	1	8	-0-
03	29512 X	25523	-0-	-3989	-0-	23530	3	1993	9	Y	1812	1812	1			-0-
04	28410 X	23717	-0-	-4693	-0-	21861	3	1856	9	Y	1687	1687	1			-0-
05	26846 X	23743	-0-	-3103	-0-	21959	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-
06	25980 X	22432	-0-	-3548	-0-	20741	3	1691	9	Y	1537	1537	1			-0-
07	25978 X	22706	-0-	-3272	-0-	20977	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
08	25513 X	22004	-0-	-3509	-0-	20262	3	1742	9	Y	1584	1584	1			-0-
09	23730 X	23096	-0-	-634	-0-	21477	3	1619	9	Y	1472	1472	1			-0-
10	23746 X	22142	-0-	-1604	-0-	20678	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
11	20730 X	19821	-0-	-909	-0-	18450	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
12	21421 X	20828	-0-	-593	-0-	19381	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		276,467				TOTAL CONDENSATE PROD:				18,743						

GILL 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268941	COMPL.	DATE 02/22/2012	TOTAL	DEPTH 12828	PERF.13130	- 18677	
01	17081 X	12881	-0-	-4200	-0-	12338	3	543 9	Y	494	494	1	-0-
02	13356 X	12703	-0-	-653	-0-	12290	3	413 9	Y	375	375	1	-0-
03	14136 X	13481	-0-	-655	-0-	13099	3	382 9	Y	347	347	1	-0-
04	13680 X	11892	-0-	-1788	-0-	11543	3	349 9	Y	317	317	1	-0-
05	14074 X	11798	-0-	-2276	-0-	11472	3	326 9	Y	296	296	1	-0-
06	13620 X	10466	-0-	-3154	-0-	10194	3	272 9	Y	247	247	1	-0-
07	14074 X	10733	-0-	-3341	-0-	10470	3	263 9	Y	239	239	1	-0-
08	13485 X	10651	-0-	-2834	-0-	10358	3	293 9	Y	266	266	1	-0-
09	11880 X	9823	-0-	-2057	-0-	9542	3	281 9	Y	255	255	1	-0-
10	11811 X	9769	-0-	-2042	-0-	9473	3	296 9	Y	269	269	1	-0-
11	10470 X	9647	-0-	-823	-0-	9346	3	301 9	Y	274	274	1	-0-
12	10726 X	9709	-0-	-1017	-0-	9377	3	332 9	Y	302	302	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				133,553	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,681				

FRANK MALEK 03				WELL #:	01H	RRCID -> 268943	COMPL.	DATE	10/05/2012	TOTAL	DEPTH	13062	PERF.13498	- 18881	
01	12989	X	9506	-0-	-3483	-0-	9396	3	110	9	Y	100	100	1	-0-
02	12012	X	8919	-0-	-3093	-0-	8779	3	140	9	Y	127	127	1	-0-
03	13299	X	10383	-0-	-2916	-0-	10222	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
04	12870	X	10104	-0-	-2766	-0-	9900	3	204	9	Y	185	185	1	-0-
05	12369	X	9703	-0-	-2666	-0-	9562	3	141	9	Y	128	128	1	-0-
06	10050	X	8339	-0-	-1711	-0-	8195	3	144	9	Y	131	131	1	-0-
07	10447	X	7184	-0-	-3263	-0-	7082	3	102	9	Y	93	93	1	-0-
08	10447	X	7597	-0-	-2850	-0-	7488	3	109	9	Y	99	99	1	-0-
09	10110	X	7141	-0-	-2969	-0-	7013	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
10	9703	X	7978	-0-	-1725	-0-	7873	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
11	8340	X	8274	-0-	-66	-0-	8166	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
*12	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8518	3	113	9	Y	103	103	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				103,759		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,421					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL	DEPTH	13067	PERF.	13522	- 18601
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	11577	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
02	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10203	3	145	9	Y	132	132	1	-0-
03	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10567	3	135	9	Y	123	123	1	-0-
04	11370 X	8024	-0-	-3346	-0-	7952	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
05	11749 X	7686	-0-	-4063	-0-	7623	3	63	9	Y	57	57	1	-0-
06	11370 X	7083	-0-	-4287	-0-	7025	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
07	11470 X	6836	-0-	-4634	-0-	6777	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
08	10695 X	7343	-0-	-3352	-0-	7285	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
09	8010 X	5924	-0-	-2086	-0-	5878	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
10	7688 X	6481	-0-	-1207	-0-	6424	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
11	7110 X	6158	-0-	-952	-0-	6093	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
12	7347 X	6222	-0-	-1125	-0-	6160	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		94,545			TOTAL CONDENSATE PROD:		892							

HERRING RANCH 04				WELL #:	01H	RRCID -> 268945	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 14460	PERF.14549	- 19191
01	23839	X	17715	-0-	-6124	-0-	17715	3	Y	-0-
02	21532	X	15291	-0-	-6241	-0-	15291	3	Y	-0-
03	20739	X	15913	-0-	-4826	-0-	15913	3	Y	-0-
04	18570	X	13376	-0-	-5194	-0-	13376	3	Y	-0-
05	17763	X	14436	-0-	-3327	-0-	14436	3	Y	-0-
06	17130	X	13681	-0-	-3449	-0-	13681	3	Y	-0-
07	16926	X	13135	-0-	-3791	-0-	13135	3	Y	-0-
08	15903	X	13393	-0-	-2510	-0-	13393	3	Y	-0-
09	13980	X	12752	-0-	-1228	-0-	12752	3	Y	-0-
10	14446	X	13918	-0-	-528	-0-	13918	3	Y	-0-
11	13680	X	13372	-0-	-308	-0-	13372	3	Y	-0-
*12	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			171,415	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOSWELL 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268947	COMPL.	DATE 10/10/2012	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.13380	- 17759			
01	18259	X	13705	-0-	-4554	-0-	13231	3	474	9	Y	431	431	1	-0-
02	16492	X	13582	-0-	-2910	-0-	13201	3	381	9	Y	346	346	1	-0-
03	15500	X	12320	-0-	-3180	-0-	12057	3	263	9	Y	239	239	1	-0-
04	15000	X	11525	-0-	-3475	-0-	11303	3	222	9	Y	202	202	1	-0-
05	15035	X	11637	-0-	-3398	-0-	11451	3	186	9	Y	169	169	1	-0-
06	14550	X	10509	-0-	-4041	-0-	10355	3	154	9	Y	140	140	1	-0-
07	15035	X	10458	-0-	-4577	-0-	10314	3	144	9	Y	131	131	1	-0-
08	0	W	10137	-0-	10137	10137	9987	3	150	9	Y	136	136	1	-0-
09	19727	X	9590	-0-	-10137	-0-	9447	3	143	9	Y	130	130	1	-0-
10	11625	X	9690	-0-	-1935	-0-	9537	3	153	9	Y	139	139	1	-0-
11	10500	X	9209	-0-	-1291	-0-	9048	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
12	10447	X	8659	-0-	-1788	-0-	8419	3	240	9	Y	218	218	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				131,021				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,427			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012										TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551					
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31744	X	23635	-0-	-8109	-0-	20802	3	2833	9	Y	2575	2575	1	-0-
02	28672	X	19926	-0-	-8746	-0-	17536	3	2390	9	Y	2173	2173	1	-0-
03	28954	X	20246	-0-	-8708	-0-	17776	3	2470	9	Y	2245	2245	1	-0-
04	25020	X	18772	-0-	-6248	-0-	16504	3	2268	9	Y	2062	2062	1	-0-
05	24800	X	19452	-0-	-5348	-0-	17117	3	2335	9	Y	2123	2123	1	-0-
06	22860	X	18916	-0-	-3944	-0-	16701	3	2215	9	Y	2014	2014	1	-0-
07	22072	X	18602	-0-	-3470	-0-	16409	3	2193	9	Y	1994	1994	1	-0-
08	20243	X	17742	-0-	-2501	-0-	15608	3	2134	9	Y	1940	1940	1	-0-
09	18930	X	16336	-0-	-2594	-0-	14464	3	1872	9	Y	1702	1702	1	-0-
10	19561	X	16289	-0-	-3272	-0-	14230	3	2059	9	Y	1872	1872	1	-0-
11	16980	X	14985	-0-	-1995	-0-	13071	3	1914	9	Y	1740	1740	1	-0-
12	17546	X	14826	-0-	-2720	-0-	13021	3	1805	9	Y	1641	1641	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			219,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,081						

BATEMAN 01				WELL #:	01H	RRCID -> 269103	COMPL.	DATE 02/16/2013	TOTAL	DEPTH 14633	PERF.14432	- 19163
01	19158	X	13924	-0-	-5234	-0-	13924	3	Y	-0-		-0-
02	16380	X	12201	-0-	-4179	-0-	12201	3	Y	-0-		-0-
03	16275	X	13134	-0-	-3141	-0-	13134	3	Y	-0-		-0-
04	14640	X	11578	-0-	-3062	-0-	11578	3	Y	-0-		-0-
05	14601	X	11568	-0-	-3033	-0-	11568	3	Y	-0-		-0-
06	13470	X	13444	-0-	-26	-0-	13444	3	Y	-0-		-0-
07	13516	X	11891	-0-	-1625	-0-	11891	3	Y	-0-		-0-
08	13144	X	11594	-0-	-1550	-0-	11594	3	Y	-0-		-0-
09	13440	X	10824	-0-	-2616	-0-	10824	3	Y	-0-		-0-
10	13888	X	10915	-0-	-2973	-0-	10915	3	Y	-0-		-0-
11	13440	X	10057	-0-	-3383	-0-	10057	3	Y	-0-		-0-
12	11904	X	10878	-0-	-1026	-0-	10878	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			142,008	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANDY 02				WELL #:	0205H	RRCID	->	269109	COMPL.	DATE	02/21/2013	TOTAL	DEPTH	12982	PERF.	13330	-	19531
01	14849	X	13474	-0-	-1375	-0-		10060	3	3414	9	Y	3104	3104	1			-0-
02	13412	X	10951	-0-	-2461	-0-		8234	3	2717	9	Y	2470	2470	1			-0-
03	14849	X	11671	-0-	-3178	-0-		8755	3	2916	9	Y	2651	2651	1			-0-
04	14010	X	10668	-0-	-3342	-0-		7997	3	2671	9	Y	2428	2428	1			-0-
05	12028	X	11014	-0-	-1014	-0-		8243	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
06	11640	X	9813	-0-	-1827	-0-		7387	3	2426	9	Y	2205	2205	1			-0-
07	12028	X	9711	-0-	-2317	-0-		7265	3	2446	9	Y	2224	2224	1			-0-
08	11656	X	9238	-0-	-2418	-0-		6958	3	2280	9	Y	2073	2073	1			-0-
09	10680	X	8820	-0-	-1860	-0-		6634	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-
10	11005	X	7145	-0-	-3860	-0-		5416	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
11	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-		8305	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
*12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-		7978	3	2388	9	Y	2171	2171	1			-0-
TOTAL GAS PROD:				123,495				TOTAL CONDENSATE PROD:				27,512						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15345 X	12661	-0-	-2684	-0-	9616	3	3045	9	Y	2768	2768	1		-0-
02	13860 X	10436	-0-	-3424	-0-	7755	3	2681	9	Y	2437	2437	1		-0-
03	15190 X	11120	-0-	-4070	-0-	8324	3	2796	9	Y	2542	2542	1		-0-
04	13650 X	10124	-0-	-3526	-0-	7549	3	2575	9	Y	2341	2341	1		-0-
05	12989 X	10026	-0-	-2963	-0-	7471	3	2555	9	Y	2323	2323	1		-0-
06	12240 X	9305	-0-	-2935	-0-	6986	3	2319	9	Y	2108	2108	1		-0-
07	11563 X	8885	-0-	-2678	-0-	6679	3	2206	9	Y	2005	2005	1		-0-
08	11129 X	8916	-0-	-2213	-0-	6694	3	2222	9	Y	2020	2020	1		-0-
09	10110 X	7933	-0-	-2177	-0-	5929	3	2004	9	Y	1822	1822	1		-0-
10	10013 X	9129	-0-	-884	-0-	6911	3	2218	9	Y	2016	2016	1		-0-
11	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	7560	3	2030	9	Y	1845	1845	1		-0-
*12	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	7341	3	2109	9	Y	1917	1917	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		117,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			26,144							

HANDY 02				WELL #:	0103H	RRCID ->	269118	COMPL.	DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12927	PERF.13371	-	19532
01	27497	X	16278	-0-	-11219	-0-	11930	3	4348	9	Y	3953	3953	1		-0-
02	23744	X	13348	-0-	-10396	-0-	9693	3	3655	9	Y	3323	3323	1		-0-
03	21700	X	15893	-0-	-5807	-0-	11812	3	4081	9	Y	3710	3710	1		-0-
04	18870	X	12795	-0-	-6075	-0-	9470	3	3325	9	Y	3023	3023	1		-0-
05	13578	X	12925	-0-	-653	-0-	9500	3	3425	9	Y	3114	3114	1		-0-
06	13140	X	11545	-0-	-1595	-0-	8478	3	3067	9	Y	2788	2788	1		-0-
07	13578	X	11602	-0-	-1976	-0-	8340	3	3262	9	Y	2965	2965	1		-0-
08	13578	X	10960	-0-	-2618	-0-	7942	3	3018	9	Y	2744	2744	1		-0-
09	12810	X	9907	-0-	-2903	-0-	7247	3	2660	9	Y	2418	2418	1		-0-
10	12927	X	9125	-0-	-3802	-0-	6749	3	2376	9	Y	2160	2160	1		-0-
11	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	8947	3	3164	9	Y	2876	2876	1		-0-
*12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	7330	3	2658	9	Y	2416	2416	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			146,477				TOTAL CONDENSATE PROD:			35,490						

HANDY 02				WELL #:	0104H	RRCID ->	269134	COMPL.	DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12884	PERF.	13507 - 19668
01	13609	X	13297	-0-	-312	-0-	9395	3	3902	9	Y	3547	3547	1	-0-
02	12292	X	11385	-0-	-907	-0-	8024	3	3361	9	Y	3055	3055	1	-0-
03	13609	X	12106	-0-	-1503	-0-	8509	3	3597	9	Y	3270	3270	1	-0-
04	13170	X	11317	-0-	-1853	-0-	7960	3	3357	9	Y	3052	3052	1	-0-
05	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	8083	3	3420	9	Y	3109	3109	1	-0-
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	7593	3	3203	9	Y	2912	2912	1	-0-
07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	7594	3	3259	9	Y	2963	2963	1	-0-
08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	7304	3	2998	9	Y	2725	2725	1	-0-
09	9900	X	9601	-0-	-299	-0-	6867	3	2734	9	Y	2485	2485	1	-0-
10	10230	X	9842	-0-	-388	-0-	7068	3	2774	9	Y	2522	2522	1	-0-
11	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	15448	3	5124	9	Y	4658	4658	1	-0-
*12	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	11657	3	4164	9	Y	3785	3785	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			147,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			38,083						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	26598 X	18383	-0-	-8215	-0-	16835	3	1548	9	Y	1407	1407	1	-0-
02	23296 X	14515	-0-	-8781	-0-	13261	3	1254	9	Y	1140	1139	1	-0-
03	23870 X	16139	-0-	-7731	-0-	14773	3	1366	9	Y	1242	1242	1	-0-
04	22860 X	15152	-0-	-7708	-0-	13878	3	1274	9	Y	1158	1158	1	-0-
05	23622 X	14058	-0-	-9564	-0-	12880	3	1178	9	Y	1071	1071	1	-0-
06	22860 X	13413	-0-	-9447	-0-	12290	3	1123	9	Y	1021	1021	1	-0-
07	20739 X	13380	-0-	-7359	-0-	12276	3	1104	9	Y	1004	1004	1	-0-
08	16151 X	13062	-0-	-3089	-0-	11998	3	1064	9	Y	967	967	1	-0-
09	15150 X	12280	-0-	-2870	-0-	11291	3	989	9	Y	899	899	1	-0-
10	14043 X	12237	-0-	-1806	-0-	11241	3	996	9	Y	905	905	1	-0-
11	12810 X	11312	-0-	-1498	-0-	10374	3	938	9	Y	853	853	1	-0-
12	13237 X	11765	-0-	-1472	-0-	102	1	10672	3	Y	901	901	1	-0-
						991	9							

TOTAL GAS PROD: 165,696

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,568

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393														
01	30039 X	19695	-0-	-10344	-0-	16411	3	3284	9	Y	2985	2985	1	-0-
02	26796 X	18396	-0-	-8400	-0-	15636	3	2760	9	Y	2509	2509	1	-0-
03	28272 X	18515	-0-	-9757	-0-	15290	3	3225	9	Y	2932	2932	1	-0-
04	25050 X	18723	-0-	-6327	-0-	15589	3	3134	9	Y	2849	2849	1	-0-
05	22475 X	17258	-0-	-5217	-0-	14361	3	2897	9	Y	2634	2634	1	-0-
06	19710 X	15159	-0-	-4551	-0-	12585	3	2574	9	Y	2340	2340	1	-0-
07	20367 X	14165	-0-	-6202	-0-	11959	3	2206	9	Y	2005	2005	1	-0-
08	19344 X	10906	-0-	-8438	-0-	9259	3	1647	9	Y	1497	1497	1	-0-
09	18720 X	17856	-0-	-864	-0-	15262	3	2594	9	Y	2358	2358	1	-0-
10	17267 X	14282	-0-	-2985	-0-	12127	3	2155	9	Y	1959	1959	1	-0-
11	15150 X	12175	-0-	-2975	-0-	10316	3	1859	9	Y	1690	1690	1	-0-
12	18445 X	16595	-0-	-1850	-0-	14227	3	2368	9	Y	2153	2153	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 193,725

TOTAL CONDENSATE PROD: 27,911

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641														
01	17205 X	13881	-0-	-3324	-0-	10766	3	3115	9	Y	2832	2832	1	-0-
02	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	9134	3	2978	9	Y	2707	2707	1	-0-
03	17205 X	11570	-0-	-5635	-0-	8526	3	3044	9	Y	2767	2767	1	-0-
04	14370 X	11823	-0-	-2547	-0-	8843	3	2980	9	Y	2709	2709	1	-0-
05	14136 X	11174	-0-	-2962	-0-	8379	3	2795	9	Y	2541	2541	1	-0-
06	13440 X	10916	-0-	-2524	-0-	8239	3	2677	9	Y	2434	2434	1	-0-
07	13423 X	8099	-0-	-5324	-0-	6038	3	2061	9	Y	1874	1874	1	-0-
08	12214 X	10035	-0-	-2179	-0-	7581	3	2454	9	Y	2231	2231	1	-0-
09	11820 X	7938	-0-	-3882	-0-	5985	3	1953	9	Y	1775	1775	1	-0-
10	11284 X	6355	-0-	-4929	-0-	4724	3	1631	9	Y	1483	1483	1	-0-
11	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	10465	3	2892	9	Y	2629	2629	1	-0-
12	10044 X	9592	-0-	-452	-0-	7433	3	2159	9	Y	1963	1963	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 126,852

TOTAL CONDENSATE PROD: 27,945

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1884

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
WATT 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269376	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL	DEPTH 14627	PERF. 14350 - 19249					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11656 X	7985	-0-	-3671	-0-	7985	3			Y	-0-					-0-
02	9772 X	6754	-0-	-3018	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-
03	10137 X	7122	-0-	-3015	-0-	7122	3			Y	-0-					-0-
04	9060 X	6285	-0-	-2775	-0-	6285	3			Y	-0-					-0-
05	8680 X	6707	-0-	-1973	-0-	6707	3			Y	-0-					-0-
06	7740 X	6379	-0-	-1361	-0-	6379	3			Y	-0-					-0-
07	7471 X	6566	-0-	-905	-0-	6566	3			Y	-0-					-0-
08	7130 X	5917	-0-	-1213	-0-	5917	3			Y	-0-					-0-
09	6480 X	5459	-0-	-1021	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
10	6696 X	5296	-0-	-1400	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-
11	6390 X	5149	-0-	-1241	-0-	5149	3			Y	-0-					-0-
12	6572 X	5496	-0-	-1076	-0-	5496	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		75,115					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GERALD BURKE SCHULZ 01				WELL #:	01H	RRCID -> 269392	COMPL.	DATE 03/09/2013	TOTAL	DEPTH 12942	PERF. 13480	- 18401				
01	14911	X	13136	-0-	-1775	-0-	11953	3	1183	9	Y	1075	1075	1		-0-
02	13440	X	10964	-0-	-2476	-0-	10012	3	952	9	Y	865	864	1	1	8
03	14663	X	11564	-0-	-3099	-0-	10451	3	1113	9	Y	1012	1012	1		-0-
04	13290	X	11109	-0-	-2181	-0-	10039	3	1070	9	Y	973	973	1		-0-
05	13144	X	10599	-0-	-2545	-0-	9590	3	1009	9	Y	917	917	1		-0-
06	12720	X	8413	-0-	-4307	-0-	7668	3	745	9	Y	677	677	1		-0-
07	12152	X	9401	-0-	-2751	-0-	8544	3	857	9	Y	779	779	1		-0-
08	11563	X	9229	-0-	-2334	-0-	8365	3	864	9	Y	785	785	1		-0-
09	11100	X	8776	-0-	-2324	-0-	7963	3	813	9	Y	739	739	1		-0-
10	10602	X	8372	-0-	-2230	-0-	7622	3	750	9	Y	682	682	1		-0-
11	8490	X	7651	-0-	-839	-0-	6945	3	706	9	Y	642	642	1		-0-
12	8773	X	7951	-0-	-822	-0-	7203	3	748	9	Y	680	680	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				117,165				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,826				

CHOATE 01				WELL #:	03H	RRCID -> 269398	COMPL.	DATE 03/04/2013	TOTAL	DEPTH 12874	PERF.13221	- 17772
01	19871 X	11729	-0-	-8142	-0-	8077	3	3652 9 Y	3320	3320	1	-0-
02	17948 X	6589	-0-	-11359	-0-	4464	3	2125 9 Y	1932	1928	1	-0-
03	18848 X	3018	-0-	-15830	-0-	1987	3	1031 9 Y	937	937	1	-0-
04	20519 X	20519	-0-	-0-	-0-	13963	3	6556 9 Y	5960	5960	1	-0-
05	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	9820	3	3959 9 Y	3599	3599	1	-0-
06	11340 X	11021	-0-	-319	-0-	7915	3	3106 9 Y	2824	2824	1	-0-
07	12090 X	9845	-0-	-2245	-0-	7036	3	2809 9 Y	2554	2554	1	-0-
08	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	9063	3	3032 9 Y	2756	2756	1	-0-
09	11700 X	9823	-0-	-1877	-0-	7096	3	2727 9 Y	2479	2479	1	-0-
10	12090 X	9251	-0-	-2839	-0-	6640	3	2611 9 Y	2374	2374	1	-0-
11	11700 X	8456	-0-	-3244	-0-	6044	3	2412 9 Y	2193	2193	1	-0-
12	12090 X	6734	-0-	-5356	-0-	4766	3	1968 9 Y	1789	1789	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		122,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,717				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17360 X	11831	-0-	-5529	-0-	10766	3	1065	9 Y	968	968	1		-0-
02	15680 X	11736	-0-	-3944	-0-	10627	3	1109	9 Y	1008	1008	1		-0-
03	17360 X	11484	-0-	-5876	-0-	10321	3	1163	9 Y	1057	1057	1		-0-
04	13320 X	11099	-0-	-2221	-0-	9936	3	1163	9 Y	1057	1057	1		-0-
05	12989 X	10225	-0-	-2764	-0-	9181	3	1044	9 Y	949	949	1		-0-
06	12570 X	9442	-0-	-3128	-0-	8485	3	957	9 Y	870	870	1		-0-
07	12989 X	9338	-0-	-3651	-0-	8385	3	953	9 Y	866	865	1	1 8	-0-
08	11470 X	8600	-0-	-2870	-0-	7750	3	850	9 Y	773	773	1		-0-
09	11100 X	7964	-0-	-3136	-0-	7177	3	787	9 Y	715	715	1		-0-
10	10230 X	7456	-0-	-2774	-0-	6477	3	979	9 Y	890	890	1		-0-
11	9270 X	7548	-0-	-1722	-0-	6679	3	869	9 Y	790	790	1		-0-
12	9331 X	7558	-0-	-1773	-0-	6727	3	831	9 Y	755	755	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,281			TOTAL CONDENSATE PROD:					10,698				

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111														
01	30721 X	19816	-0-	-10905	-0-	17551	3	2265	9 Y	2059	2059	1		-0-
02	24080 X	16877	-0-	-7203	-0-	14794	3	2083	9 Y	1894	1894	1		-0-
03	25358 X	17924	-0-	-7434	-0-	15861	3	2063	9 Y	1875	1875	1		-0-
04	22620 X	17917	-0-	-4703	-0-	15882	3	2035	9 Y	1850	1850	1		-0-
05	21948 X	16792	-0-	-5156	-0-	15074	3	1718	9 Y	1562	1562	1		-0-
06	19170 X	15727	-0-	-3443	-0-	14102	3	1625	9 Y	1477	1477	1		-0-
07	18693 X	15705	-0-	-2988	-0-	14038	3	1667	9 Y	1515	1515	1		-0-
08	18507 X	14310	-0-	-4197	-0-	12869	3	1441	9 Y	1310	1310	1		-0-
09	17910 X	13228	-0-	-4682	-0-	11929	3	1299	9 Y	1181	1181	1		-0-
10	16802 X	12614	-0-	-4188	-0-	11349	3	1265	9 Y	1150	1150	1		-0-
11	14490 X	11465	-0-	-3025	-0-	10262	3	1203	9 Y	1094	1094	1		-0-
12	14973 X	11743	-0-	-3230	-0-	10463	3	1280	9 Y	1164	1164	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		184,118			TOTAL CONDENSATE PROD:					18,131				

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921														
01	23281 X	18592	-0-	-4689	-0-	15616	3	2976	9 Y	2705	2705	1		-0-
02	20132 X	15834	-0-	-4298	-0-	13401	3	2433	9 Y	2212	2212	1		-0-
03	21452 X	16408	-0-	-5044	-0-	13780	3	2628	9 Y	2389	2389	1		-0-
04	18750 X	14563	-0-	-4187	-0-	12265	3	2298	9 Y	2089	2089	1		-0-
05	18662 X	14602	-0-	-4060	-0-	12312	3	2290	9 Y	2082	2082	1		-0-
06	18000 X	13075	-0-	-4925	-0-	11026	3	2049	9 Y	1863	1863	1		-0-
07	17546 X	13028	-0-	-4518	-0-	10946	3	2082	9 Y	1893	1893	1		-0-
08	16399 X	13521	-0-	-2878	-0-	11420	3	2101	9 Y	1910	1910	1		-0-
09	14550 X	10542	-0-	-4008	-0-	9018	3	1524	9 Y	1385	1385	1		-0-
10	14601 X	14273	-0-	-328	-0-	12236	3	2037	9 Y	1852	1852	1		-0-
11	13080 X	12180	-0-	-900	-0-	10423	3	1757	9 Y	1597	1597	1		-0-
12	13516 X	12879	-0-	-637	-0-	10944	3	1935	9 Y	1759	1759	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		169,497			TOTAL CONDENSATE PROD:					23,736				

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1886

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HERRING RANCH 01		WELL #:		01H	RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL	DEPTH 14494	PERF. 14174	- 18702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904 X	9275	-0-	-2629	-0-	9275	3		Y	-0-			-0-
02	10080 X	8050	-0-	-2030	-0-	8050	3		Y	-0-			-0-
03	10912 X	8314	-0-	-2598	-0-	8314	3		Y	-0-			-0-
04	9990 X	7266	-0-	-2724	-0-	7266	3		Y	-0-			-0-
05	9734 X	7853	-0-	-1881	-0-	7853	3		Y	-0-			-0-
06	8970 X	7320	-0-	-1650	-0-	7320	3		Y	-0-			-0-
07	8928 X	7652	-0-	-1276	-0-	7652	3		Y	-0-			-0-
08	8308 X	7305	-0-	-1003	-0-	7305	3		Y	-0-			-0-
09	7590 X	6402	-0-	-1188	-0-	6402	3		Y	-0-			-0-
10	7843 X	6479	-0-	-1364	-0-	6479	3		Y	-0-			-0-
11	7410 X	6135	-0-	-1275	-0-	6135	3		Y	-0-			-0-
12	7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	6620	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAVOR 01				WELL #:	01H	RRCID -> 269534	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 14433	PERF. 14176 - 19497
01	48329	X	41522	-0-	-6807	-0-	41522	3	-0-
02	42644	X	36823	-0-	-5821	-0-	36823	3	-0-
03	44609	X	40099	-0-	-4510	-0-	40099	3	-0-
04	41700	X	35475	-0-	-6225	-0-	35475	3	-0-
05	41509	X	38358	-0-	-3151	-0-	38358	3	-0-
06	40170	X	34385	-0-	-5785	-0-	34385	3	-0-
07	40765	X	34904	-0-	-5861	-0-	34904	3	-0-
08	40114	X	33713	-0-	-6401	-0-	33713	3	-0-
09	37110	X	31770	-0-	-5340	-0-	31770	3	-0-
10	38347	X	31936	-0-	-6411	-0-	31936	3	-0-
11	34380	X	30064	-0-	-4316	-0-	30064	3	-0-
12	34906	X	30090	-0-	-4816	-0-	30090	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			419,139	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WESSENDORFF 01				WELL #:	02H	RRCID -> 269540	COMPL.	DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.13265	- 19356	
01	13206	X	10008	-0-	-3198	-0-	7305	3	2703	9	Y	2457	2457	1	-0-
02	11928	X	7675	-0-	-4253	-0-	5754	3	1921	9	Y	1746	1746	1	-0-
03	12400	X	7830	-0-	-4570	-0-	5610	3	2220	9	Y	2018	2018	1	-0-
04	10920	X	6984	-0-	-3936	-0-	5190	3	1794	9	Y	1631	1631	1	-0-
05	10974	X	7022	-0-	-3952	-0-	5187	3	1835	9	Y	1668	1668	1	-0-
06	9690	X	5408	-0-	-4282	-0-	4421	3	987	9	Y	897	897	1	-0-
07	8494	X	6132	-0-	-2362	-0-	5448	3	684	9	Y	622	622	1	-0-
08	7843	X	6735	-0-	-1108	-0-	5634	3	1101	9	Y	1001	1001	1	-0-
09	6990	X	5595	-0-	-1395	-0-	4684	3	911	9	Y	828	828	1	-0-
10	7037	X	5773	-0-	-1264	-0-	4988	3	785	9	Y	714	714	1	-0-
11	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	4050	3	1326	9	Y	1205	1205	1	-0-
12	6727	X	5305	-0-	-1422	-0-	3888	3	1417	9	Y	1288	1288	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				79,843		TOTAL CONDENSATE PROD:				16,075					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MANGIONE 01		WELL #:		02H	RRCID -> 269542	COMPL. DATE 11/22/2012	TOTAL	DEPTH 13005	PERF.13088	- 17009						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	63	-0-	-6819	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	4256 X	718	-0-	-3538	-0-	321	3			Y	361	360	1	1	8	-0-
03	1209 X	404	-0-	-805	-0-	259	3	397	9	Y	132	132	1			-0-
04	630 X	570	-0-	-60	-0-	116	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
05	806 X	73	-0-	-733	-0-	43	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	780 X	585	-0-	-195	-0-	264	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
07	806 X	374	-0-	-432	-0-	168	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
08	589 X	124	-0-	-465	-0-	74	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	600 X	4	-0-	-596	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,459								

RIDLEY 01				WELL #:	03H	RRCID -> 269546	COMPL.	DATE 12/20/2012	TOTAL	DEPTH 12920	PERF.12951	- 18062	
01	9517 X	7042	-0-	-2475	-0-	4605	3	2437 9	Y	2215	2215	1	-0-
02	6328 X	6320	-0-	-8	-0-	4202	3	2118 9	Y	1925	1925	1	-0-
03	7006 X	6541	-0-	-465	-0-	4135	3	2406 9	Y	2187	2187	1	-0-
04	6810 X	5953	-0-	-857	-0-	3785	3	2168 9	Y	1971	1971	1	-0-
05	7037 X	5305	-0-	-1732	-0-	3420	3	1885 9	Y	1714	1714	1	-0-
06	6810 X	4971	-0-	-1839	-0-	3111	3	1860 9	Y	1691	1691	1	-0-
07	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	2417	3	5055 9	Y	4595	4595	1	-0-
08	6541 X	5381	-0-	-1160	-0-	3652	3	1729 9	Y	1572	1572	1	-0-
09	5940 X	4447	-0-	-1493	-0-	2922	3	1525 9	Y	1386	1386	1	-0-
10	7471 X	3553	-0-	-3918	-0-	2402	3	1151 9	Y	1046	1046	1	-0-
11	7230 X	4385	-0-	-2845	-0-	2744	3	1641 9	Y	1492	1492	1	-0-
12	7471 X	3507	-0-	-3964	-0-	2217	3	1290 9	Y	1173	1173	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				64,877	TOTAL CONDENSATE PROD:				22,967				

WESSENDORFF 01				WELL #:	04H	RRCID -> 269547	COMPL.	DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	13006	PERF.13260	- 19351	
01	18073	X	17922	-0-	-151	-0-	13861	3	4061	9	Y	3692	3692	1	-0-
02	16324	X	13160	-0-	-3164	-0-	9934	3	3226	9	Y	2933	2933	1	-0-
03	18073	X	15053	-0-	-3020	-0-	11353	3	3700	9	Y	3364	3364	1	-0-
04	17490	X	14002	-0-	-3488	-0-	10656	3	3346	9	Y	3042	3042	1	-0-
05	16554	X	13815	-0-	-2739	-0-	10514	3	3301	9	Y	3001	3001	1	-0-
06	16020	X	13000	-0-	-3020	-0-	9891	3	3109	9	Y	2826	2826	1	-0-
07	15066	X	11809	-0-	-3257	-0-	8949	3	2860	9	Y	2600	2600	1	-0-
08	15066	X	14546	-0-	-520	-0-	11007	3	3539	9	Y	3217	3217	1	-0-
09	14010	X	13086	-0-	-924	-0-	10061	3	3025	9	Y	2750	2750	1	-0-
10	13826	X	12336	-0-	-1490	-0-	9395	3	2941	9	Y	2674	2674	1	-0-
11	13080	X	11030	-0-	-2050	-0-	8291	3	2739	9	Y	2490	2490	1	-0-
12	13516	X	11077	-0-	-2439	-0-	8324	3	2753	9	Y	2503	2503	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				160,836				TOTAL CONDENSATE PROD:				35,092			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748															
WESSENDORFF 01		WELL #:		03H	RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL	DEPTH 12973	PERF.13275		- 19246						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	15748 X	14087	-0-	-1661	-0-		11218	3	2869	9	Y	2608	2608	1					-0-
02	14224 X	11402	-0-	-2822	-0-		9019	3	2383	9	Y	2166	2166	1					-0-
03	15252 X	12589	-0-	-2663	-0-		9770	3	2819	9	Y	2563	2563	1					-0-
04	14070 X	11498	-0-	-2572	-0-		8838	3	2660	9	Y	2418	2418	1					-0-
05	14260 X	10458	-0-	-3802	-0-		8096	3	2362	9	Y	2147	2147	1					-0-
06	13620 X	10823	-0-	-2797	-0-		8719	3	2104	9	Y	1913	1913	1					-0-
07	12617 X	9658	-0-	-2959	-0-		7432	3	2226	9	Y	2024	2024	1					-0-
08	12586 X	11723	-0-	-863	-0-		9209	3	2514	9	Y	2285	2285	1					-0-
09	11490 X	10419	-0-	-1071	-0-		8109	3	2310	9	Y	2100	2100	1					-0-
10	11191 X	9889	-0-	-1302	-0-		7653	3	2236	9	Y	2033	2033	1					-0-
11	11340 X	9390	-0-	-1950	-0-		7269	3	2121	9	Y	1928	1928	1					-0-
12	11718 X	9059	-0-	-2659	-0-		7082	3	1977	9	Y	1797	1797	1					-0-
TOTAL GAS PROD:		130,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,982											

NANCY STEWART 01				WELL #:	03H	RRCID -> 269551	COMPL.	DATE 02/02/2013	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.13538	- 18789			
01	18755	X	11623	-0-	-7132	-0-	10376	3	1247	9	Y	1134	1134	1	-0-
02	13356	X	10486	-0-	-2870	-0-	9316	3	1170	9	Y	1064	1064	1	-0-
03	12245	X	12163	-0-	-82	-0-	10819	3	1344	9	Y	1222	1222	1	-0-
04	11250	X	9928	-0-	-1322	-0-	8795	3	1133	9	Y	1030	1030	1	-0-
05	11625	X	9621	-0-	-2004	-0-	8559	3	1062	9	Y	965	965	1	-0-
06	11760	X	8894	-0-	-2866	-0-	7917	3	977	9	Y	888	888	1	-0-
07	12152	X	8253	-0-	-3899	-0-	7325	3	928	9	Y	844	844	1	-0-
08	12152	X	7904	-0-	-4248	-0-	7011	3	893	9	Y	812	812	1	-0-
09	9930	X	5248	-0-	-4682	-0-	4663	3	585	9	Y	532	532	1	-0-
10	9610	X	7595	-0-	-2015	-0-	6747	3	848	9	Y	771	771	1	-0-
11	7830	X	6482	-0-	-1348	-0-	5724	3	758	9	Y	689	689	1	-0-
12	8091	X	6426	-0-	-1665	-0-	5681	3	745	9	Y	677	677	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				104,623				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,628			

NANCY STEWART 01				WELL #:	02H	RRCID -> 269558	COMPL.	DATE 02/02/2013	TOTAL	DEPTH	13138	PERF.13451	- 18632		
01	16213	X	10764	-0-	-5449	-0-	9473	3	1291	9	Y	1174	1174	1	-0-
02	14364	X	12978	-0-	-1386	-0-	11564	3	1414	9	Y	1285	1285	1	-0-
03	15903	X	13843	-0-	-2060	-0-	12406	3	1437	9	Y	1306	1306	1	-0-
04	15390	X	11251	-0-	-4139	-0-	10060	3	1191	9	Y	1083	1083	1	-0-
05	15221	X	10797	-0-	-4424	-0-	9621	3	1176	9	Y	1069	1069	1	-0-
06	13920	X	10173	-0-	-3747	-0-	9113	3	1060	9	Y	964	964	1	-0-
07	14384	X	9614	-0-	-4770	-0-	8629	3	985	9	Y	895	895	1	-0-
08	13857	X	9314	-0-	-4543	-0-	8371	3	943	9	Y	857	857	1	-0-
09	11250	X	8673	-0-	-2577	-0-	7785	3	888	9	Y	807	807	1	-0-
10	10788	X	7380	-0-	-3408	-0-	6573	3	807	9	Y	734	734	1	-0-
11	8820	X	7241	-0-	-1579	-0-	6441	3	800	9	Y	727	727	1	-0-
12	9114	X	7218	-0-	-1896	-0-	6384	3	834	9	Y	758	758	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				119,246		TOTAL CONDENSATE PROD:				11,659					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	20585	3	2493	9	Y	2266	2266	1	-0-
02	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	19082	3	2193	9	Y	1994	1994	1	-0-
03	19964 X	19351	-0-	-613	-0-	17213	3	2138	9	Y	1944	1944	1	-0-
04	22320 X	17010	-0-	-5310	-0-	15120	3	1890	9	Y	1718	1718	1	-0-
05	23560 X	15576	-0-	-7984	-0-	13830	3	1746	9	Y	1587	1587	1	-0-
06	22800 X	14135	-0-	-8665	-0-	12528	3	1607	9	Y	1461	1461	1	-0-
07	23560 X	14025	-0-	-9535	-0-	12476	3	1549	9	Y	1408	1408	1	-0-
08	19344 X	13330	-0-	-6014	-0-	11865	3	1465	9	Y	1332	1332	1	-0-
09	17010 X	11978	-0-	-5032	-0-	10623	3	1355	9	Y	1232	1232	1	-0-
10	15562 X	11520	-0-	-4042	-0-	10204	3	1316	9	Y	1196	1196	1	-0-
11	13020 X	11005	-0-	-2015	-0-	9712	3	1293	9	Y	1175	1175	1	-0-
12	13454 X	10803	-0-	-2651	-0-	9425	3	1378	9	Y	1253	1253	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		183,086			TOTAL CONDENSATE PROD:					18,566				

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041														
01	10664 X	9177	-0-	-1487	-0-	9098	3	79	9	Y	72	72	1	-0-
02	9184 X	7810	-0-	-1374	-0-	7734	3	76	9	Y	69	69	1	-0-
03	9734 X	9164	-0-	-570	-0-	9088	3	76	9	Y	69	69	1	-0-
04	8880 X	8273	-0-	-607	-0-	8208	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
05	9176 X	8238	-0-	-938	-0-	8175	3	63	9	Y	57	57	1	-0-
06	8880 X	7476	-0-	-1404	-0-	7422	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
07	9176 X	7781	-0-	-1395	-0-	7727	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
08	9176 X	7539	-0-	-1637	-0-	7488	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
09	8280 X	6898	-0-	-1382	-0-	6852	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
10	8246 X	7214	-0-	-1032	-0-	7166	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
11	7530 X	6854	-0-	-676	-0-	6804	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
12	7781 X	6898	-0-	-883	-0-	6843	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		93,322			TOTAL CONDENSATE PROD:					651				

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101														
01	18391 X	18391	-0-	-0-	-0-	18259	3	132	9	Y	120	120	1	-0-
02	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	16757	3	112	9	Y	102	100	1	-0-
03	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	18790	3	110	9	Y	100	100	1	-0-
04	17790 X	14029	-0-	-3761	-0-	13920	3	109	9	Y	99	99	1	-0-
05	18662 X	14709	-0-	-3953	-0-	14608	3	101	9	Y	92	91	1	-0-
06	18300 X	13597	-0-	-4703	-0-	13525	3	72	9	Y	65	64	1	-0-
07	18910 X	11362	-0-	-7548	-0-	11304	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
08	18910 X	13528	-0-	-5382	-0-	13465	3	63	9	Y	57	57	1	-0-
09	14220 X	11908	-0-	-2312	-0-	11831	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
10	14694 X	11856	-0-	-2838	-0-	11770	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
11	13590 X	10646	-0-	-2944	-0-	10584	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
12	13516 X	10725	-0-	-2791	-0-	10656	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		166,520			TOTAL CONDENSATE PROD:					955				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BOSWELL 02		WELL #:		01H	RRCID	-> 269573	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.	13125 - 18001			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	22940 X	13433	-0-	-9507	-0-	13210	3	223	9	N	203	203	1			-0-
02	19236 X	14010	-0-	-5226	-0-	13644	3	366	9	N	333	333	1			-0-
03	19685 X	12587	-0-	-7098	-0-	12193	3	394	9	N	358	358	1			-0-
04	18480 X	12127	-0-	-6353	-0-	11696	3	431	9	N	392	392	1			-0-
05	19034 X	12453	-0-	-6581	-0-	11922	3	531	9	N	483	483	1			-0-
06	15000 X	14848	-0-	-152	-0-	14351	3	497	9	N	452	452	1			-0-
07	15500 X	14082	-0-	-1418	-0-	13629	3	453	9	N	412	412	1			-0-
08	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	12815	3	537	9	N	488	488	1			-0-
09	14850 X	12094	-0-	-2756	-0-	11554	3	540	9	N	491	491	1			-0-
10	15345 X	11865	-0-	-3480	-0-	11432	3	433	9	N	394	394	1			-0-
11	14850 X	10668	-0-	-4182	-0-	10172	3	496	9	N	451	451	1			-0-
12	14074 X	10962	-0-	-3112	-0-	10369	3	593	9	N	539	539	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		152,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,996								

THREE SISTERS 01				WELL #:	10H	RRCID -> 269581	COMPL.	DATE 07/12/2012			TOTAL	DEPTH 12289	PERF.12470	- 17371	
01	13144	X	7760	-0-	-5384	-0-	5576	3	2184	9	Y	1985	1985	1	-0-
02	11872	X	7782	-0-	-4090	-0-	5664	3	2118	9	Y	1925	1925	1	-0-
03	11563	X	9756	-0-	-1807	-0-	7015	3	2741	9	Y	2492	2492	1	-0-
04	11190	X	9336	-0-	-1854	-0-	6694	3	2642	9	Y	2402	2402	1	-0-
05	10478	X	9228	-0-	-1250	-0-	6677	3	2551	9	Y	2319	2319	1	-0-
06	9450	X	8241	-0-	-1209	-0-	6053	3	2188	9	Y	1989	1989	1	-0-
07	9765	X	8548	-0-	-1217	-0-	6232	3	2316	9	Y	2105	2105	1	-0-
08	9765	X	8231	-0-	-1534	-0-	6033	3	2198	9	Y	1998	1998	1	-0-
09	9330	X	7816	-0-	-1514	-0-	5700	3	2116	9	Y	1924	1924	1	-0-
10	9238	X	7717	-0-	-1521	-0-	47	1	5584	3	Y	1896	1896	1	-0-
							2086	9							
11	8190	X	6640	-0-	-1550	-0-	147	1	4703	3	Y	1627	1627	1	-0-
							1790	9							
12	8463	X	6508	-0-	-1955	-0-	144	1	4572	3	Y	1629	1629	1	-0-
							1792	9							
TOTAL GAS PROD:			97,563	TOTAL CONDENSATE PROD:			24,291								

JOHN FRIEND WEBRE 01				WELL #:	01H	RRCID -> 269637	COMPL. DATE 01/03/2012	TOTAL DEPTH 14188	PERF.14280 - 19902		
01	40269	X	24479	-0-	-15790	-0-	24479	3	Y	-0-	-0-
02	33768	X	19961	-0-	-13807	-0-	19961	3	Y	-0-	-0-
03	34472	X	20861	-0-	-13611	-0-	20861	3	Y	-0-	-0-
04	29490	X	17648	-0-	-11842	-0-	17648	3	Y	-0-	-0-
05	26381	X	25296	-0-	-1085	-0-	25296	3	Y	-0-	-0-
06	23700	X	22674	-0-	-1026	-0-	22674	3	Y	-0-	-0-
07	22103	X	20465	-0-	-1638	-0-	20465	3	Y	-0-	-0-
08	25296	X	20153	-0-	-5143	-0-	20153	3	Y	-0-	-0-
09	24480	X	18846	-0-	-5634	-0-	18846	3	Y	-0-	-0-
10	25296	X	18309	-0-	-6987	-0-	18309	3	Y	-0-	-0-
11	20940	X	16723	-0-	-4217	-0-	16723	3	Y	-0-	-0-
12	20460	X	16883	-0-	-3577	-0-	16883	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			242,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #:		01H	RRCID -> 269645		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL	DEPTH 12962	PERF.13418 - 17702					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	10796	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
02	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	10097	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
03	9021 X	8492	-0-	-529	-0-	8055	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
04	10890 X	7797	-0-	-3093	-0-	7421	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
05	11656 X	7793	-0-	-3863	-0-	7435	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	11280 X	7636	-0-	-3644	-0-	7299	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
07	11656 X	7942	-0-	-3714	-0-	7554	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
08	8494 X	7683	-0-	-811	-0-	7298	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
09	7800 X	7113	-0-	-687	-0-	6770	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
10	7936 X	6866	-0-	-1070	-0-	6525	3	341	9	Y	310	310	1			-0-
11	7680 X	6783	-0-	-897	-0-	6453	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
12	7936 X	6864	-0-	-1072	-0-	6499	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,139								

FRANK MALEK 05				WELL #:	01H	RRCID -> 269679	COMPL.	DATE 11/15/2012	TOTAL	DEPTH 12804	PERF.13140	- 19301			
01	20708	X	20434	-0-	-274	-0-	18673	3	1761	9	Y	1601	1601	1	-0-
02	18060	X	16757	-0-	-1303	-0-	15284	3	1473	9	Y	1339	1339	1	-0-
03	19995	X	18035	-0-	-1960	-0-	16430	3	1605	9	Y	1459	1459	1	-0-
04	19770	X	16457	-0-	-3313	-0-	14986	3	1471	9	Y	1337	1337	1	-0-
05	20429	X	15876	-0-	-4553	-0-	14457	3	1419	9	Y	1290	1290	1	-0-
06	19770	X	14723	-0-	-5047	-0-	13405	3	1318	9	Y	1198	1198	1	-0-
07	18538	X	14530	-0-	-4008	-0-	13245	3	1285	9	Y	1168	1168	1	-0-
08	18042	X	13847	-0-	-4195	-0-	12681	3	1166	9	Y	1060	1060	1	-0-
09	16470	X	13173	-0-	-3297	-0-	12074	3	1099	9	Y	999	999	1	-0-
10	15872	X	12112	-0-	-3760	-0-	11091	3	1021	9	Y	928	928	1	-0-
11	13680	X	11616	-0-	-2064	-0-	10627	3	989	9	Y	899	899	1	-0-
12	14136	X	11675	-0-	-2461	-0-	10659	3	1016	9	Y	924	924	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				179,235				TOTAL CONDENSATE PROD:				14,202			

HAVEMAN 01				WELL #:	02H	RRCID -> 269680	COMPL.	DATE 10/14/2012	TOTAL	DEPTH 13214	PERF.13314	- 18985			
01	31403	X	24412	-0-	-6991	-0-	21637	3	2775	9	Y	2523	2523	1	-0-
02	24528	X	21474	-0-	-3054	-0-	19096	3	2378	9	Y	2162	2162	1	-0-
03	26691	X	26510	-0-	-181	-0-	23522	3	2988	9	Y	2716	2716	1	-0-
04	25830	X	23830	-0-	-2000	-0-	21044	3	2786	9	Y	2533	2533	1	-0-
05	25761	X	23099	-0-	-2662	-0-	20455	3	2644	9	Y	2404	2404	1	-0-
06	25650	X	15469	-0-	-10181	-0-	13681	3	1788	9	Y	1625	1625	1	-0-
07	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
09	23820	X	14202	-0-	-9618	-0-	11974	3	2228	9	Y	2025	2025	1	-0-
10	23095	X	12617	-0-	-10478	-0-	10669	3	1948	9	Y	1771	1771	1	-0-
11	15480	X	11818	-0-	-3662	-0-	10067	3	1751	9	Y	1592	1592	1	-0-
12	14663	X	4713	-0-	-9950	-0-	3950	3	763	9	Y	694	694	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				178,144		TOTAL CONDENSATE PROD:				20,045					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13069 - 19230							
HANDY 02				WELL #: 0203H															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14477 X	13605	-0-	-872	-0-		10264	3	3341	9	Y	3037	3037	1					-0-
02	13076 X	11475	-0-	-1601	-0-		8410	3	3065	9	Y	2786	2786	1					-0-
03	14477 X	13029	-0-	-1448	-0-		9474	3	3555	9	Y	3232	3232	1					-0-
04	13680 X	12775	-0-	-905	-0-		9408	3	3367	9	Y	3061	3061	1					-0-
05	13733 X	12097	-0-	-1636	-0-		8985	3	3112	9	Y	2829	2829	1					-0-
06	13170 X	9151	-0-	-4019	-0-		6730	3	2421	9	Y	2201	2201	1					-0-
07	13206 X	10250	-0-	-2956	-0-		7443	3	2807	9	Y	2552	2552	1					-0-
08	13206 X	10680	-0-	-2526	-0-		7732	3	2948	9	Y	2680	2680	1					-0-
09	12780 X	10228	-0-	-2552	-0-		7496	3	2732	9	Y	2484	2484	1					-0-
10	12090 X	9598	-0-	-2492	-0-		7023	3	2575	9	Y	2341	2341	1					-0-
11	9390 X	9197	-0-	-193	-0-		6723	3	2474	9	Y	2249	2249	1					-0-
12	9703 X	8216	-0-	-1487	-0-		5999	3	2217	9	Y	2015	2015	1					-0-
TOTAL GAS PROD:		130,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,467											

HANDY 02				WELL #:	0202H	RRCID	->	269682	COMPL.	DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	13359	-	19520	
01	14632	X	13607	-0-	-1025	-0-		10264	3	3343	9	Y	3039	3039	1			-0-	
02	13216	X	9622	-0-	-3594	-0-		7115	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-	
03	14632	X	12446	-0-	-2186	-0-		9275	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-	
04	13170	X	11391	-0-	-1779	-0-		8485	3	2906	9	Y	2642	2642	1			-0-	
05	13609	X	11465	-0-	-2144	-0-		8560	3	2905	9	Y	2641	2641	1			-0-	
06	13170	X	10512	-0-	-2658	-0-		7842	3	2670	9	Y	2427	2427	1			-0-	
07	12431	X	8436	-0-	-3995	-0-		6324	3	2112	9	Y	1920	1920	1			-0-	
08	12431	X	10290	-0-	-2141	-0-		7718	3	2572	9	Y	2338	2338	1			-0-	
09	11400	X	11198	-0-	-292	-0-		8197	3	3001	9	Y	2728	2728	1			-0-	
10	11470	X	8857	-0-	-2613	-0-		6654	3	2203	9	Y	2003	2003	1			-0-	
11	10500	X	10396	-0-	-104	-0-		7735	3	2661	9	Y	2419	2419	1			-0-	
12	11563	X	9703	-0-	-1860	-0-		7285	3	2418	9	Y	2198	2198	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:				127,923				TOTAL CONDENSATE PROD:				29,517							

NICHOLS 01				WELL #:	01H	RRCID -> 269684	COMPL.	DATE 02/26/2013	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.13110	- 16751			
01	7719	X	5229	-0-	-2490	-0-	4557	3	672	9	Y	611	611	1	-0-
02	6972	X	1742	-0-	-5230	-0-	1455	3	287	9	Y	261	261	1	-0-
03	7719	X	4434	-0-	-3285	-0-	3752	3	682	9	Y	620	620	1	-0-
04	6000	X	4744	-0-	-1256	-0-	3968	3	776	9	Y	705	705	1	-0-
05	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4106	3	817	9	Y	743	743	1	-0-
06	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	3908	3	706	9	Y	642	642	1	-0-
07	4898	X	4460	-0-	-438	-0-	3800	3	660	9	Y	600	600	1	-0-
08	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	3901	3	659	9	Y	599	599	1	-0-
09	4770	X	4300	-0-	-470	-0-	3697	3	603	9	Y	548	548	1	-0-
10	4929	X	4395	-0-	-534	-0-	3783	3	612	9	Y	556	556	1	-0-
11	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	3611	3	598	9	Y	544	544	1	-0-
12	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	3729	3	713	9	Y	648	648	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				52,052		TOTAL CONDENSATE PROD:				7,077					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
RIDLEY 01		WELL #:		04H		RRCID -> 269685		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL		DEPTH 12794		PERF.13185 - 18858	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	10121	-0-	10121	651521	6764	3	3357	9	Y	3052	3052	1		-0-
02	0 W	4561	-0-	4561	656082	3080	3	1481	9	Y	1346	1346	1		-0-
03	0 W	18499	-0-	18499	674581	12558	3	5941	9	Y	5401	5401	1		-0-
04	0 W	7452	-0-	7452	682033	4929	3	2523	9	Y	2294	2294	1		-0-
05	0 W	11142	-0-	11142	693175	7888	3	3254	9	Y	2958	2958	1		-0-
06	0 W	13535	-0-	13535	706710	9200	3	4335	9	Y	3941	3941	1		-0-
07	0 W	9475	-0-	9475	716185	6250	3	3225	9	Y	2932	2932	1		-0-
08	0 W	11152	-0-	11152	727337	7511	3	3641	9	Y	3310	3310	1		-0-
09	0 W	8661	-0-	8661	735998	5798	3	2863	9	Y	2603	2603	1		-0-
10	0 W	8908	-0-	8908	744906	5938	3	2970	9	Y	2700	2700	1		-0-
11	0 W	8371	-0-	8371	753277	5563	3	2808	9	Y	2553	2553	1		-0-
12	0 W	4440	-0-	4440	757717	3002	3	1438	9	Y	1307	1307	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		116,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,397							

SCHULZ TRUST 01				WELL #:	01H	RRCID -> 269686	COMPL.	DATE 03/09/2013	TOTAL	DEPTH 12961	PERF.13430	- 18551			
01	14415	X	12471	-0-	-1944	-0-	11242	3	1229	9	Y	1117	1117	1	-0-
02	12544	X	10488	-0-	-2056	-0-	9466	3	1022	9	Y	929	929	1	-0-
03	13888	X	11322	-0-	-2566	-0-	10178	3	1144	9	Y	1040	1040	1	-0-
04	12720	X	10149	-0-	-2571	-0-	9158	3	991	9	Y	901	901	1	-0-
05	12555	X	10574	-0-	-1981	-0-	9573	3	1001	9	Y	910	910	1	-0-
06	12060	X	9364	-0-	-2696	-0-	8486	3	878	9	Y	798	798	1	-0-
07	11625	X	9417	-0-	-2208	-0-	8478	3	939	9	Y	854	854	1	-0-
08	11315	X	8493	-0-	-2822	-0-	7695	3	798	9	Y	725	725	1	-0-
09	10230	X	8016	-0-	-2214	-0-	7310	3	706	9	Y	642	642	1	-0-
10	10571	X	9033	-0-	-1538	-0-	8234	3	799	9	Y	726	726	1	-0-
11	9360	X	8777	-0-	-583	-0-	7985	3	792	9	Y	720	720	1	-0-
12	9424	X	8752	-0-	-672	-0-	7893	3	859	9	Y	781	781	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			116,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,143						

FRANK MALEK 04				WELL #:	01H	RRCID -> 269687	COMPL.	DATE 03/14/2013	TOTAL	DEPTH 12681	PERF.12940	- 18801	
01	22723	X	18650	-0-	-4073	-0-	16565	3	2085	9	Y	1895	-0-
02	18144	X	15506	-0-	-2638	-0-	13782	3	1724	9	Y	1567	-0-
03	20088	X	16729	-0-	-3359	-0-	14789	3	1940	9	Y	1764	-0-
04	19440	X	15892	-0-	-3548	-0-	14013	3	1879	9	Y	1708	-0-
05	19995	X	15527	-0-	-4468	-0-	13752	3	1775	9	Y	1614	-0-
06	18060	X	15234	-0-	-2826	-0-	13550	3	1684	9	Y	1531	-0-
07	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	16533	3	1989	9	Y	1808	-0-
08	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	15229	3	1741	9	Y	1583	-0-
09	15900	X	14929	-0-	-971	-0-	13431	3	1498	9	Y	1362	-0-
10	18507	X	14154	-0-	-4353	-0-	12709	3	1445	9	Y	1314	-0-
11	16650	X	12895	-0-	-3755	-0-	11551	3	1344	9	Y	1222	-0-
12	17205	X	13059	-0-	-4146	-0-	11666	3	1393	9	Y	1266	-0-
TOTAL GAS PROD:				188,067		TOTAL CONDENSATE PROD:				18,634			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748															
SCHENDEL 02		WELL #:		04H	RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL	DEPTH 13057	PERF.13350		- 18231						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31155 X	20905	-0-	-10250	-0-		15662	3	5243	9	Y	4766	4766	1					-0-
02	26012 X	17528	-0-	-8484	-0-		13394	3	4134	9	Y	3758	3758	1					-0-
03	26629 X	17645	-0-	-8984	-0-		12985	3	4660	9	Y	4236	4236	1					-0-
04	21990 X	14018	-0-	-7972	-0-		10263	3	3755	9	Y	3414	3414	1					-0-
05	18166 X	12332	-0-	-5834	-0-		8979	3	3353	9	Y	3048	3048	1					-0-
06	17580 X	9031	-0-	-8549	-0-		6533	3	2498	9	Y	2271	2271	1					-0-
07	18166 X	8825	-0-	-9341	-0-		6022	3	2803	9	Y	2548	2548	1					-0-
08	17639 X	15020	-0-	-2619	-0-		10634	3	4386	9	Y	3987	3987	1					-0-
09	14010 X	13289	-0-	-721	-0-		9562	3	3727	9	Y	3388	3388	1					-0-
10	12338 X	11900	-0-	-438	-0-		8626	3	3274	9	Y	2976	2976	1					-0-
11	13440 X	11443	-0-	-1997	-0-		8439	3	3004	9	Y	2731	2731	1					-0-
12	13888 X	11698	-0-	-2190	-0-		8530	3	3168	9	Y	2880	2880	1					-0-
TOTAL GAS PROD:		163,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,003											

LIVE BEE 02				WELL #:	01H	RRCID -> 269846	COMPL.	DATE 03/29/2013	TOTAL	DEPTH 12965	PERF. 13240	- 18051			
01	14973	X	13845	-0-	-1128	-0-	13458	3	387	9	Y	352	352	1	-0-
02	12740	X	10466	-0-	-2274	-0-	10029	3	437	9	Y	397	397	1	-0-
03	14105	X	13470	-0-	-635	-0-	13010	3	460	9	Y	418	418	1	-0-
04	13410	X	11518	-0-	-1892	-0-	11125	3	393	9	Y	357	357	1	-0-
05	13857	X	11258	-0-	-2599	-0-	10883	3	375	9	Y	341	341	1	-0-
06	13410	X	10231	-0-	-3179	-0-	9911	3	320	9	Y	291	291	1	-0-
07	13485	X	9696	-0-	-3789	-0-	9396	3	300	9	Y	273	273	1	-0-
08	13485	X	9689	-0-	-3796	-0-	9392	3	297	9	Y	270	270	1	-0-
09	11520	X	8792	-0-	-2728	-0-	8516	3	276	9	Y	251	251	1	-0-
10	11253	X	8631	-0-	-2622	-0-	8361	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
11	10230	X	8084	-0-	-2146	-0-	7822	3	262	9	Y	238	238	1	-0-
12	9703	X	8075	-0-	-1628	-0-	7826	3	249	9	Y	226	226	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				123,755		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,659					

RYAN 01				WELL #:	01H	RRCID -> 269880	COMPL.	DATE 02/06/2013	TOTAL	DEPTH 14604	PERF.14530	- 20271
01	20491	X	14812	-0-	-5679	-0-	14812	3	Y	-0-		-0-
02	17388	X	12831	-0-	-4557	-0-	12831	3	Y	-0-		-0-
03	18042	X	13653	-0-	-4389	-0-	13653	3	Y	-0-		-0-
04	16080	X	12149	-0-	-3931	-0-	12149	3	Y	-0-		-0-
05	16213	X	12194	-0-	-4019	-0-	12194	3	Y	-0-		-0-
06	14340	X	13377	-0-	-963	-0-	13377	3	Y	-0-		-0-
07	14198	X	12613	-0-	-1585	-0-	12613	3	Y	-0-		-0-
08	13640	X	11819	-0-	-1821	-0-	11819	3	Y	-0-		-0-
09	13380	X	10961	-0-	-2419	-0-	10961	3	Y	-0-		-0-
10	13826	X	10931	-0-	-2895	-0-	10931	3	Y	-0-		-0-
11	13380	X	10138	-0-	-3242	-0-	10138	3	Y	-0-		-0-
12	12617	X	10974	-0-	-1643	-0-	10974	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				146,452	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		02H	RRCID -> 270126	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.	13090	- 19202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31930 X	24656	-0-	-7274	-0-	21728	3	2928	9	Y	2662	2662	1			-0-
02	28140 X	22160	-0-	-5980	-0-	19701	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-
03	29326 X	23570	-0-	-5756	-0-	20893	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
04	26040 X	22000	-0-	-4040	-0-	19477	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
05	25358 X	22424	-0-	-2934	-0-	19921	3	2503	9	Y	2275	2275	1			-0-
06	23850 X	20563	-0-	-3287	-0-	18309	3	2254	9	Y	2049	2049	1			-0-
07	24521 X	19698	-0-	-4823	-0-	17486	3	2212	9	Y	2011	2011	1			-0-
08	23560 X	18581	-0-	-4979	-0-	16570	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
09	21990 X	13201	-0-	-8789	-0-	11793	3	1408	9	Y	1280	1280	1			-0-
10	22413 X	17387	-0-	-5026	-0-	15460	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-
11	19500 X	14477	-0-	-5023	-0-	12882	3	1595	9	Y	1450	1450	1			-0-
12	19685 X	15180	-0-	-4505	-0-	13420	3	1760	9	Y	1600	1600	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		233,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,870								

BOYD FAMILY TRUST 01				WELL #:	04H	RRCID -> 270127	COMPL.	DATE 04/16/2013	TOTAL	DEPTH 12945	PERF.13030	- 19191			
01	28334	X	21689	-0-	-6645	-0-	19305	3	2384	9	Y	2167	2167	1	-0-
02	25060	X	19033	-0-	-6027	-0-	16959	3	2074	9	Y	1885	1885	1	-0-
03	26257	X	20464	-0-	-5793	-0-	18196	3	2268	9	Y	2062	2062	1	-0-
04	23850	X	18999	-0-	-4851	-0-	16945	3	2054	9	Y	1867	1867	1	-0-
05	22940	X	17578	-0-	-5362	-0-	15707	3	1871	9	Y	1701	1701	1	-0-
06	21000	X	15348	-0-	-5652	-0-	13729	3	1619	9	Y	1472	1472	1	-0-
07	21080	X	15192	-0-	-5888	-0-	13539	3	1653	9	Y	1503	1503	1	-0-
08	20460	X	14738	-0-	-5722	-0-	13201	3	1537	9	Y	1397	1397	1	-0-
09	18990	X	13961	-0-	-5029	-0-	12500	3	1461	9	Y	1328	1328	1	-0-
10	17577	X	13595	-0-	-3982	-0-	12156	3	1439	9	Y	1308	1308	1	-0-
11	13500	X	12453	-0-	-1047	-0-	11088	3	1365	9	Y	1241	1241	1	-0-
12	13950	X	12134	-0-	-1816	-0-	10739	3	1395	9	Y	1268	1268	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				195,184		TOTAL CONDENSATE PROD:				19,199					

SCHENDEL 02				WELL #:	03H	RRCID -> 270128	COMPL.	DATE 03/25/2013	TOTAL	DEPTH 13060	PERF.13300	- 18101			
01	22413	X	13986	-0-	-8427	-0-	10826	3	3160	9	Y	2873	2873	1	-0-
02	20244	X	11420	-0-	-8824	-0-	8795	3	2625	9	Y	2386	2386	1	-0-
03	20739	X	10278	-0-	-10461	-0-	7729	3	2549	9	Y	2317	2317	1	-0-
04	17100	X	11145	-0-	-5955	-0-	7757	3	3388	9	Y	3080	3080	1	-0-
05	15345	X	11036	-0-	-4309	-0-	7690	3	3346	9	Y	3042	3042	1	-0-
06	13530	X	5134	-0-	-8396	-0-	3627	3	1507	9	Y	1370	1370	1	-0-
07	12648	X	-0	-0-	-12648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	10410	3	4608	9	Y	4189	4189	1	-0-
09	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	10392	3	4567	9	Y	4152	4152	1	-0-
10	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	8278	3	3653	9	Y	3321	3321	1	-0-
11	14520	X	11235	-0-	-3285	-0-	7821	3	3414	9	Y	3104	3104	1	-0-
12	15469	X	11760	-0-	-3709	-0-	8340	3	3420	9	Y	3109	3109	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			127,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,943						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7440 X	5538	-0-	-1902	-0-	4054	3	1484	9	Y	1349	1349	1	-0-
02	6720 X	6208	-0-	-512	-0-	4683	3	1525	9	Y	1386	1386	1	-0-
03	5518 X	3497	-0-	-2021	-0-	2593	3	904	9	Y	822	822	1	-0-
04	5370 X	5037	-0-	-333	-0-	3804	3	1233	9	Y	1121	1121	1	-0-
05	6882 X	3651	-0-	-3231	-0-	2651	3	1000	9	Y	909	909	1	-0-
06	6660 X	4730	-0-	-1930	-0-	3413	3	1317	9	Y	1197	1197	1	-0-
07	6882 X	4974	-0-	-1908	-0-	3652	3	1322	9	Y	1202	1202	1	-0-
08	5208 X	4371	-0-	-837	-0-	3212	3	1159	9	Y	1054	1054	1	-0-
09	5040 X	3011	-0-	-2029	-0-	2174	3	837	9	Y	761	761	1	-0-
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	3697	3	1406	9	Y	1278	1278	1	-0-
11	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4065	3	1271	9	Y	1155	1155	1	-0-
*12	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	3891	3	1271	9	Y	1155	1155	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,618			TOTAL CONDENSATE PROD:					13,389				

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601														
01	36177 X	28561	-0-	-7616	-0-	26223	3	2338	9	Y	2125	2125	1	-0-
02	31472 X	24173	-0-	-7299	-0-	22054	3	2119	9	Y	1926	1926	1	-0-
03	33945 X	26955	-0-	-6990	-0-	24646	3	2309	9	Y	2099	2099	1	-0-
04	30570 X	24231	-0-	-6339	-0-	22211	3	2020	9	Y	1836	1836	1	-0-
05	29788 X	29788	-0-	-0-	-0-	27464	3	2324	9	Y	2113	2113	1	-0-
06	27630 X	27011	-0-	-619	-0-	24934	3	2077	9	Y	1888	1888	1	-0-
07	26970 X	26193	-0-	-777	-0-	24156	3	2037	9	Y	1852	1852	1	-0-
08	28861 X	24267	-0-	-4594	-0-	22457	3	1810	9	Y	1645	1645	1	-0-
09	27930 X	21433	-0-	-6497	-0-	19794	3	1639	9	Y	1490	1490	1	-0-
10	28861 X	20484	-0-	-8377	-0-	18846	3	1638	9	Y	1489	1489	1	-0-
11	24510 X	18461	-0-	-6049	-0-	17006	3	1455	9	Y	1323	1323	1	-0-
12	25327 X	17668	-0-	-7659	-0-	16248	3	1420	9	Y	1291	1291	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		289,225			TOTAL CONDENSATE PROD:					21,077				

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931														
01	26040 X	21166	-0-	-4874	-0-	19906	3	1260	9	N	1145	1145	1	-0-
02	23156 X	17783	-0-	-5373	-0-	16730	3	1053	9	N	957	957	1	-0-
03	25017 X	19635	-0-	-5382	-0-	18457	3	1178	9	N	1071	1071	1	-0-
04	23100 X	17472	-0-	-5628	-0-	16427	3	1045	9	N	950	950	1	-0-
05	21297 X	17546	-0-	-3751	-0-	16517	3	1029	9	N	935	935	1	-0-
06	20490 X	16291	-0-	-4199	-0-	15364	3	927	9	N	843	843	1	-0-
07	19685 X	16837	-0-	-2848	-0-	15909	3	928	9	N	844	844	1	-0-
08	19623 X	18008	-0-	-1615	-0-	17032	3	976	9	N	887	887	1	-0-
09	21024 X	21024	-0-	-0-	-0-	19948	3	1076	9	N	978	978	1	-0-
10	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	17962	3	908	9	N	825	825	1	-0-
11	17430 X	16977	-0-	-453	-0-	16126	3	851	9	N	774	774	1	-0-
12	21731 X	16204	-0-	-5527	-0-	15379	3	825	9	N	750	750	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		217,813			TOTAL CONDENSATE PROD:					10,959				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
LONG 01		WELL #:		02H	RRCID ->	270364	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	13469	PERF.	13736	-	20057	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34224	X	23755	-0-	-10469	-0-	19974	3	3781	9	Y	3437	3437	1	-0-	-0-
02	30604	X	22566	-0-	-8038	-0-	19038	3	3528	9	Y	3207	3207	1	-0-	-0-
03	31589	X	23021	-0-	-8568	-0-	19385	3	3636	9	Y	3305	3305	1	-0-	-0-
04	28140	X	20427	-0-	-7713	-0-	17346	3	3081	9	Y	2801	2801	1	-0-	-0-
05	27311	X	19956	-0-	-7355	-0-	16977	3	2979	9	Y	2708	2708	1	-0-	-0-
06	24180	X	18177	-0-	-6003	-0-	15435	3	2742	9	Y	2493	2493	1	-0-	-0-
07	24986	X	13815	-0-	-11171	-0-	11359	3	2456	9	Y	2233	2233	1	-0-	-0-
08	23033	X	12037	-0-	-10996	-0-	9988	3	2049	9	Y	1863	1863	1	-0-	-0-
09	20430	X	11094	-0-	-9336	-0-	9089	3	2005	9	Y	1823	1823	1	-0-	-0-
10	19964	X	6356	-0-	-13608	-0-	5161	3	1195	9	Y	1086	1086	1	-0-	-0-
11	18180	X	16651	-0-	-1529	-0-	13641	3	3010	9	Y	2736	2736	1	-0-	-0-
*12	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	13898	3	2795	9	Y	2541	2541	1	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		204,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,233								

SCHULZ FAMILY 01				WELL #:	01H	RRCID -> 270399	COMPL.	DATE 05/25/2013	TOTAL	DEPTH	13289	PERF.13195	- 18776
01	7998 X	7915	-0-	-83	-0-	7685	3	230 9 Y	209	209	1		-0-
02	7224 X	6604	-0-	-620	-0-	6404	3	200 9 Y	182	182	1		-0-
03	7905 X	6690	-0-	-1215	-0-	6490	3	200 9 Y	182	182	1		-0-
04	7650 X	5943	-0-	-1707	-0-	5779	3	164 9 Y	149	149	1		-0-
05	7905 X	5857	-0-	-2048	-0-	5694	3	163 9 Y	148	148	1		-0-
06	7650 X	5352	-0-	-2298	-0-	5211	3	141 9 Y	128	128	1		-0-
07	7316 X	4970	-0-	-2346	-0-	4839	3	131 9 Y	119	119	1		-0-
08	6696 X	5003	-0-	-1693	-0-	4850	3	153 9 Y	139	139	1		-0-
09	5940 X	4659	-0-	-1281	-0-	4510	3	149 9 Y	135	135	1		-0-
10	5859 X	5017	-0-	-842	-0-	4853	3	164 9 Y	149	149	1		-0-
11	5250 X	4664	-0-	-586	-0-	4509	3	155 9 Y	141	141	1		-0-
12	4991 X	4570	-0-	-421	-0-	4398	3	172 9 Y	156	156	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				67,244	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,837				

HANDY 02				WELL #:	0105H	RRCID ->	270407	COMPL.	DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12910	PERF.	13598 - 19759
01	32457	X	20632	-0-	-11825	-0-	14441	3	6191	9	Y	5628	5628	1	-0-
02	29316	X	17284	-0-	-12032	-0-	12100	3	5184	9	Y	4713	4713	1	-0-
03	30101	X	17806	-0-	-12295	-0-	12371	3	5435	9	Y	4941	4941	1	-0-
04	23880	X	16917	-0-	-6963	-0-	11575	3	5342	9	Y	4856	4856	1	-0-
05	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	11743	3	5136	9	Y	4669	4669	1	-0-
06	16230	X	15288	-0-	-942	-0-	10943	3	4345	9	Y	3950	3950	1	-0-
07	16771	X	14934	-0-	-1837	-0-	10710	3	4224	9	Y	3840	3840	1	-0-
08	16771	X	14387	-0-	-2384	-0-	10403	3	3984	9	Y	3622	3622	1	-0-
09	16230	X	13317	-0-	-2913	-0-	9601	3	3716	9	Y	3378	3378	1	-0-
10	16771	X	8954	-0-	-7817	-0-	6440	3	2514	9	Y	2285	2285	1	-0-
11	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	9767	3	4034	9	Y	3667	3667	1	-0-
12	10943	X	9850	-0-	-1093	-0-	6766	3	3084	9	Y	2804	2804	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				180,049		TOTAL CONDENSATE PROD:				48,353					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		01H	RRCID -> 270526	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	12737	PERF.	12930 - 19511				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	47988 X	34248	-0-	-13740	-0-	28661	3	5587	9	Y	5079	5079	1			-0-
02	41692 X	28420	-0-	-13272	-0-	23826	3	4594	9	Y	4176	4176	1			-0-
03	43555 X	2263	-0-	-41292	-0-	1897	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
04	38070 X	14204	-0-	-23866	-0-	11200	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-
05	31403 X	22912	-0-	-8491	-0-	18608	3	4304	9	Y	3913	3913	1			-0-
06	30390 X	17707	-0-	-12683	-0-	14670	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-
07	31403 X	15519	-0-	-15884	-0-	12974	3	2545	9	Y	2314	2314	1			-0-
08	22909 X	14034	-0-	-8875	-0-	11793	3	2241	9	Y	2037	2037	1			-0-
09	22170 X	10494	-0-	-11676	-0-	8882	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
10	22909 X	11032	-0-	-11877	-0-	9261	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-
11	14160 X	9539	-0-	-4621	-0-	8025	3	1514	9	Y	1376	1376	1			-0-
12	14632 X	9480	-0-	-5152	-0-	7973	3	1507	9	Y	1370	1370	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		189,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,165								

LONG 01				WELL #:	04H	RRCID -> 270584	COMPL.	DATE 02/16/2013			TOTAL	DEPTH 13494	PERF.13527	- 19488	
01	43462	X	36852	-0-	-6610	-0-	30228	3	6624	9	Y	6022	6022	1	-0-
02	39256	X	35327	-0-	-3929	-0-	29278	3	6049	9	Y	5499	5499	1	-0-
03	43462	X	36989	-0-	-6473	-0-	30883	3	6106	9	Y	5551	5551	1	-0-
04	41340	X	33753	-0-	-7587	-0-	28329	3	5424	9	Y	4931	4931	1	-0-
05	33652	X	33652	-0-	-0-	-0-	28272	3	5380	9	Y	4891	4891	1	-0-
06	35610	X	31093	-0-	-4517	-0-	26243	3	4850	9	Y	4409	4409	1	-0-
07	36797	X	30558	-0-	-6239	-0-	25840	3	4718	9	Y	4289	4289	1	-0-
08	36797	X	28299	-0-	-8498	-0-	23986	3	4313	9	Y	3921	3921	1	-0-
09	33750	X	24251	-0-	-9499	-0-	20576	3	3675	9	Y	3341	3341	1	-0-
10	33666	X	22570	-0-	-11096	-0-	19077	3	3493	9	Y	3175	3175	1	-0-
11	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	24548	3	3920	9	Y	3564	3564	1	-0-
*12	32242	X	32242	-0-	-0-	-0-	28209	3	4033	9	Y	3666	3666	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				374,054			TOTAL CONDENSATE PROD:				53,259				

OPIELA 01				WELL #:	01H	RRCID -> 270647	COMPL.	DATE 03/05/2013	TOTAL	DEPTH 12937	PERF.13215	- 18026			
01	18414	X	13490	-0-	-4924	-0-	13220	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
02	16632	X	12077	-0-	-4555	-0-	11858	3	219	9	Y	199	199	1	-0-
03	15035	X	13748	-0-	-1287	-0-	13505	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
04	14040	X	11394	-0-	-2646	-0-	11193	3	201	9	Y	183	183	1	-0-
05	14508	X	11364	-0-	-3144	-0-	11165	3	199	9	Y	181	181	1	-0-
06	13290	X	10462	-0-	-2828	-0-	10279	3	183	9	Y	166	166	1	-0-
07	13733	X	10563	-0-	-3170	-0-	10372	3	191	9	Y	174	174	1	-0-
08	13733	X	10166	-0-	-3567	-0-	10010	3	156	9	Y	142	142	1	-0-
09	11400	X	9977	-0-	-1423	-0-	9828	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
10	11377	X	10405	-0-	-972	-0-	10249	3	156	9	Y	142	142	1	-0-
11	10470	X	9565	-0-	-905	-0-	9411	3	154	9	Y	140	140	1	-0-
12	10571	X	9131	-0-	-1440	-0-	8970	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				132,342		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,074					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11687 X	11639	-0-	-48	-0-	7870	3	3769	9 Y	3426	3426	1	-0-	
02	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	8006	3	3543	9 Y	3221	3221	1	-0-	
03	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	8689	3	4349	9 Y	3954	3954	1	-0-	
04	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	7141	3	4560	9 Y	4145	4145	1	-0-	
05	12772 X	11560	-0-	-1212	-0-	6978	3	4582	9 Y	4165	4165	1	-0-	
06	12630 X	10219	-0-	-2411	-0-	6269	3	3950	9 Y	3591	3591	1	-0-	
07	13051 X	11193	-0-	-1858	-0-	6412	3	4781	9 Y	4346	4346	1	-0-	
08	13051 X	11734	-0-	-1317	-0-	6316	3	5418	9 Y	4925	4925	1	-0-	
09	11700 X	10251	-0-	-1449	-0-	6089	3	4162	9 Y	3784	3784	1	-0-	
10	11563 X	9317	-0-	-2246	-0-	5900	3	3417	9 Y	3106	3106	1	-0-	
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	5618	3	2373	9 Y	2157	2157	1	-0-	
*12	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	5491	3	2552	9 Y	2320	2320	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		128,235			TOTAL CONDENSATE PROD:					43,140				

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050														
01	22661 X	17239	-0-	-5422	-0-	12561	3	4678	9 Y	4253	4253	1	-0-	
02	20468 X	13406	-0-	-7062	-0-	9746	3	3660	9 Y	3327	3325	1	-0-	
03	22661 X	2152	-0-	-20509	-0-	1422	3	730	9 Y	664	664	1	-0-	
04	17910 X	16359	-0-	-1551	-0-	11375	3	4984	9 Y	4531	4531	1	-0-	
05	18104 X	13763	-0-	-4341	-0-	9920	3	3843	9 Y	3494	3493	1	-0-	
06	16680 X	12545	-0-	-4135	-0-	9103	3	3442	9 Y	3129	3129	1	-0-	
07	16895 X	11689	-0-	-5206	-0-	8433	3	3256	9 Y	2960	2960	1	-0-	
08	16895 X	13549	-0-	-3346	-0-	10102	3	3447	9 Y	3134	3134	1	-0-	
09	16350 X	11431	-0-	-4919	-0-	8450	3	2981	9 Y	2710	2710	1	-0-	
10	13764 X	10452	-0-	-3312	-0-	7707	3	2745	9 Y	2495	2495	1	-0-	
11	13110 X	9978	-0-	-3132	-0-	7389	3	2589	9 Y	2354	2354	1	-0-	
12	13547 X	9306	-0-	-4241	-0-	6794	3	2512	9 Y	2284	2284	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		141,869			TOTAL CONDENSATE PROD:					35,335				

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350														
01	48577 X	25534	-0-	-23043	-0-	19236	3	6298	9 Y	5725	5725	1	-0-	
02	38528 X	17859	-0-	-20669	-0-	12719	3	5140	9 Y	4673	4673	1	-0-	
03	39711 X	16530	-0-	-23181	-0-	11364	3	5166	9 Y	4696	4696	1	-0-	
04	34440 X	20727	-0-	-13713	-0-	16119	3	4608	9 Y	4189	4189	1	-0-	
05	29543 X	23094	-0-	-6449	-0-	18610	3	4484	9 Y	4076	4076	1	-0-	
06	24720 X	20614	-0-	-4106	-0-	16601	3	4013	9 Y	3648	3648	1	-0-	
07	21421 X	19745	-0-	-1676	-0-	15874	3	3871	9 Y	3519	3519	1	-0-	
08	23095 X	18039	-0-	-5056	-0-	14600	3	3439	9 Y	3126	3126	1	-0-	
09	22350 X	10126	-0-	-12224	-0-	8048	3	2078	9 Y	1889	1889	1	-0-	
10	23095 X	21307	-0-	-1788	-0-	17466	3	3841	9 Y	3492	3492	1	-0-	
11	19380 X	17734	-0-	-1646	-0-	14489	3	3245	9 Y	2950	2950	1	-0-	
12	19747 X	16853	-0-	-2894	-0-	13679	3	3174	9 Y	2885	2885	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		228,162			TOTAL CONDENSATE PROD:					44,868				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748															
DEBILL 01		WELL #:		05H	RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL	DEPTH 13481	PERF.13478		- 19439						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	55180 X	49789	-0-	-5391	-0-		43263	3	6526	9	Y	5933	5933	1					-0-
02	52736 X	52736	-0-	-0-	-0-		47555	3	5181	9	Y	4710	4710	1					-0-
03	60015 X	60015	-0-	-0-	-0-		54599	3	5416	9	Y	4924	4924	1					-0-
04	48180 X	33762	-0-	-14418	-0-		28962	3	4800	9	Y	4364	4364	1					-0-
05	58373 X	24229	-0-	-34144	-0-		19666	3	4563	9	Y	4148	4148	1					-0-
06	58080 X	21499	-0-	-36581	-0-		17406	3	4093	9	Y	3721	3721	1					-0-
07	60016 X	20438	-0-	-39578	-0-		16524	3	3914	9	Y	3558	3558	1					-0-
08	60016 X	18812	-0-	-41204	-0-		15307	3	3505	9	Y	3186	3186	1					-0-
09	33750 X	1286	-0-	-32464	-0-		965	3	321	9	Y	292	292	1					-0-
10	24242 X	16217	-0-	-8025	-0-		11863	3	4354	9	Y	3958	3958	1					-0-
11	19830 X	16886	-0-	-2944	-0-		12962	3	3924	9	Y	3567	3567	1					-0-
12	20429 X	15029	-0-	-5400	-0-		11789	3	3240	9	Y	2945	2945	1					-0-
TOTAL GAS PROD:		330,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		45,306											

WALTER WERNLI 01				WELL #:	01H	RRCID -> 271138	COMPL.	DATE 08/09/2013	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.13190	- 17301		
01	206518	X	29250	-0-	-177268	-0-	28372	3	878	9	Y	798	798	1	-0-
02	37408	X	25384	-0-	-12024	-0-	24542	3	842	9	Y	765	765	1	-0-
03	35371	X	26892	-0-	-8479	-0-	25987	3	905	9	Y	823	823	1	-0-
04	30810	X	24487	-0-	-6323	-0-	23709	3	778	9	Y	707	707	1	-0-
05	30008	X	26141	-0-	-3867	-0-	25350	3	791	9	Y	719	719	1	-0-
06	28320	X	24494	-0-	-3826	-0-	23771	3	723	9	Y	657	657	1	-0-
07	28117	X	24263	-0-	-3854	-0-	23546	3	717	9	Y	652	652	1	-0-
08	26877	X	23289	-0-	-3588	-0-	22577	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
09	25290	X	22224	-0-	-3066	-0-	21545	3	679	9	Y	617	617	1	-0-
10	26133	X	22867	-0-	-3266	-0-	22123	3	744	9	Y	676	676	1	-0-
11	23190	X	22006	-0-	-1184	-0-	21323	3	683	9	Y	621	621	1	-0-
12	23963	X	23155	-0-	-808	-0-	22411	3	744	9	Y	676	676	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			294,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,358						

FRANK MALEK 01				WELL #:	01H	RRCID -> 271162	COMPL.	DATE 12/12/2012	TOTAL	DEPTH 12547	PERF.13445	- 15275
01	10168	X	49	-0-	-10119	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
02	9184	X	535	-0-	-8649	-0-	416	3	119 9 Y	108	108 1	-0-
03	10168	X	575	-0-	-9593	-0-	478	3	97 9 Y	88	88 1	-0-
04	4590	X	822	-0-	-3768	-0-	679	3	143 9 Y	130	130 1	-0-
05	2201	X	951	-0-	-1250	-0-	779	3	172 9 Y	156	156 1	-0-
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	706	3	151 9 Y	137	137 1	-0-
07	837	X	759	-0-	-78	-0-	621	3	138 9 Y	125	125 1	-0-
08	961	X	562	-0-	-399	-0-	441	3	121 9 Y	110	110 1	-0-
09	870	N	468	-0-	-402	-0-	360	3	108 9 Y	98	98 1	-0-
10	744	N	342	-0-	-402	-0-	269	3	73 9 Y	66	66 1	-0-
11	540	N	282	-0-	-258	-0-	234	3	48 9 Y	44	44 1	-0-
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	272	3	65 9 Y	59	59 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				6,539	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,121			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	51863 X	33587	-0-	-18276	-0-	28586	3	5001	9	Y	4546	4546	1	-0-
02	45164 X	31221	-0-	-13943	-0-	26826	3	4395	9	Y	3995	3995	1	-0-
03	50003 X	33837	-0-	-16166	-0-	29039	3	4798	9	Y	4362	4362	1	-0-
04	42390 X	31381	-0-	-11009	-0-	27135	3	4246	9	Y	3860	3860	1	-0-
05	31713 X	30495	-0-	-1218	-0-	26491	3	4004	9	Y	3640	3640	1	-0-
06	30690 X	27733	-0-	-2957	-0-	24181	3	3552	9	Y	3229	3229	1	-0-
07	31713 X	27463	-0-	-4250	-0-	24019	3	3444	9	Y	3131	3131	1	-0-
08	31713 X	27228	-0-	-4485	-0-	23620	3	3608	9	Y	3280	3280	1	-0-
09	30690 X	25145	-0-	-5545	-0-	21728	3	3417	9	Y	3106	3106	1	-0-
10	30504 X	24567	-0-	-5937	-0-	21135	3	3432	9	Y	3120	3120	1	-0-
11	24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	20952	3	3337	9	Y	3034	3034	1	-0-
*12	25578 X	25578	-0-	-0-	-0-	22039	3	3539	9	Y	3217	3217	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		342,524			TOTAL CONDENSATE PROD:					42,520				

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576														
01	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	11163	3	3939	9	Y	3581	3581	1	-0-
02	13188 X	12784	-0-	-404	-0-	9337	3	3447	9	Y	3134	3134	1	-0-
03	14601 X	13637	-0-	-964	-0-	9921	3	3716	9	Y	3378	3378	1	-0-
04	14130 X	12778	-0-	-1352	-0-	9230	3	3548	9	Y	3225	3225	1	-0-
05	15252 X	12809	-0-	-2443	-0-	9352	3	3457	9	Y	3143	3143	1	-0-
06	14610 X	11908	-0-	-2702	-0-	8749	3	3159	9	Y	2872	2872	1	-0-
07	14167 X	11824	-0-	-2343	-0-	8622	3	3202	9	Y	2911	2911	1	-0-
08	13640 X	11198	-0-	-2442	-0-	8187	3	3011	9	Y	2737	2737	1	-0-
09	12780 X	9906	-0-	-2874	-0-	7301	3	2605	9	Y	2368	2368	1	-0-
10	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	9592	3	3385	9	Y	3077	3077	1	-0-
11	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	8105	3	2670	9	Y	2427	2427	1	-0-
*12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	11465	3	3666	9	Y	3333	3333	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		150,829			TOTAL CONDENSATE PROD:					36,186				

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
01	57412 X	34039	-0-	-23373	-0-	26968	3	7071	9	Y	6428	6428	1	-0-
02	46200 X	27542	-0-	-18658	-0-	21743	3	5799	9	Y	5272	5272	1	-0-
03	45508 X	25104	-0-	-20404	-0-	19244	3	5860	9	Y	5327	5327	1	-0-
04	40200 X	25818	-0-	-14382	-0-	20645	3	5173	9	Y	4703	4703	1	-0-
05	30101 X	24789	-0-	-5312	-0-	19876	3	4913	9	Y	4466	4466	1	-0-
06	29130 X	22383	-0-	-6747	-0-	17942	3	4441	9	Y	4037	4037	1	-0-
07	30101 X	21444	-0-	-8657	-0-	17175	3	4269	9	Y	3881	3881	1	-0-
08	26691 X	18012	-0-	-8679	-0-	14408	3	3604	9	Y	3276	3276	1	-0-
09	25830 X	2894	-0-	-22936	-0-	2190	3	704	9	Y	640	640	1	-0-
10	24800 X	23188	-0-	-1612	-0-	17356	3	5832	9	Y	5302	5302	1	-0-
11	17310 X	16448	-0-	-862	-0-	12407	3	4041	9	Y	3674	3674	1	-0-
12	17887 X	15290	-0-	-2597	-0-	11607	3	3683	9	Y	3348	3348	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		256,951			TOTAL CONDENSATE PROD:					50,354				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748	RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL	DEPTH 13180	PERF.13370	- 20651				
WESSENDORFF 02		WELL #:		03H												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	43958 X	39230	-0-	-4728	-0-	33358	3	5872	9	Y	5338	5338	1			-0-
02	39704 X	34499	-0-	-5205	-0-	29208	3	5291	9	Y	4810	4810	1			-0-
03	52917 X	38072	-0-	-14845	-0-	32422	3	5650	9	Y	5136	5136	1			-0-
04	51210 X	35121	-0-	-16089	-0-	30216	3	4905	9	Y	4459	4459	1			-0-
05	34720 X	34130	-0-	-590	-0-	29489	3	4641	9	Y	4219	4219	1			-0-
06	33600 X	30138	-0-	-3462	-0-	26072	3	4066	9	Y	3696	3696	1			-0-
07	34720 X	29971	-0-	-4749	-0-	25998	3	3973	9	Y	3612	3612	1			-0-
08	34720 X	31911	-0-	-2809	-0-	27118	3	4793	9	Y	4357	4357	1			-0-
09	33600 X	31059	-0-	-2541	-0-	26640	3	4419	9	Y	4017	4017	1			-0-
10	34131 X	32394	-0-	-1737	-0-	27718	3	4676	9	Y	4251	4251	1			-0-
11	30427 X	30427	-0-	-0-	-0-	26026	3	4401	9	Y	4001	4001	1			-0-
*12	30134 X	30134	-0-	-0-	-0-	25898	3	4236	9	Y	3851	3851	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		397,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		51,747								

MEYER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 271438	COMPL.	DATE 10/20/2013	TOTAL	DEPTH 12721	PERF.12570 - 17621
01	46655 X	37825	-0-	-8830	-0-	32131	3	5694 9 N	5176	5176 1	-0-
02	42140 X	31021	-0-	-11119	-0-	26387	3	4634 9 N	4213	4213 1	-0-
03	44950 X	32367	-0-	-12583	-0-	27543	3	4824 9 N	4385	4385 1	-0-
04	41250 X	28351	-0-	-12899	-0-	24233	3	4118 9 N	3744	3744 1	-0-
05	34534 X	27886	-0-	-6648	-0-	23860	3	4026 9 N	3660	3660 1	-0-
06	33420 X	24377	-0-	-9043	-0-	20817	3	3560 9 N	3236	3236 1	-0-
07	34348 X	23625	-0-	-10723	-0-	20031	3	3594 9 N	3267	3267 1	-0-
08	32364 X	21890	-0-	-10474	-0-	18509	3	3381 9 N	3074	3074 1	-0-
09	28350 X	22005	-0-	-6345	-0-	18616	3	3389 9 N	3081	3081 1	-0-
10	27900 X	22676	-0-	-5224	-0-	18912	3	3764 9 N	3422	3422 1	-0-
11	20550 X	19589	-0-	-961	-0-	16326	3	3263 9 N	2966	2966 1	-0-
12	21235 X	16626	-0-	-4609	-0-	14148	3	2478 9 N	2253	2253 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		308,238			TOTAL CONDENSATE PROD:		42,477				

HAVEMAN TRUST 01				WELL #:	02H	RRCID -> 271495	COMPL.	DATE 10/18/2013	TOTAL	DEPTH 13237	PERF.13325	- 19928			
01	41540	X	22490	-0-	-19050	-0-	19441	3	3049	9	Y	2772	2772	1	-0-
02	37520	X	27867	-0-	-9653	-0-	24294	3	3573	9	Y	3248	3248	1	-0-
03	38006	X	28154	-0-	-9852	-0-	24560	3	3594	9	Y	3267	3267	1	-0-
04	34290	X	25721	-0-	-8569	-0-	22510	3	3211	9	Y	2919	2919	1	-0-
05	33418	X	25838	-0-	-7580	-0-	22721	3	3117	9	Y	2834	2834	1	-0-
06	29850	X	23620	-0-	-6230	-0-	20797	3	2823	9	Y	2566	2566	1	-0-
07	30845	X	22741	-0-	-8104	-0-	20072	3	2669	9	Y	2426	2426	1	-0-
08	28148	X	22220	-0-	-5928	-0-	19665	3	2555	9	Y	2323	2323	1	-0-
09	25710	X	20322	-0-	-5388	-0-	17946	3	2376	9	Y	2160	2160	1	-0-
10	25823	X	19197	-0-	-6626	-0-	16967	3	2230	9	Y	2027	2027	1	-0-
11	20340	X	17617	-0-	-2723	-0-	15519	3	2098	9	Y	1907	1907	1	-0-
12	21018	X	19923	-0-	-1095	-0-	17543	3	2380	9	Y	2164	2164	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				275,710	TOTAL CONDENSATE PROD:				30,613						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	25079 X	16269	-0-	-8810	-0-	11557	3	4712	9 Y	4284	4284	1		-0-
02	22652 X	14361	-0-	-8291	-0-	10100	3	4261	9 Y	3874	3872	1	2 8	-0-
03	22847 X	10499	-0-	-12348	-0-	7481	3	3018	9 Y	2744	2744	1		-0-
04	18390 X	14515	-0-	-3875	-0-	10401	3	4114	9 Y	3740	3740	1		-0-
05	16337 X	11639	-0-	-4698	-0-	8063	3	3576	9 Y	3251	3251	1		-0-
06	15750 X	10896	-0-	-4854	-0-	7595	3	3301	9 Y	3001	3001	1		-0-
07	15903 X	11238	-0-	-4665	-0-	7868	3	3370	9 Y	3064	3064	1		-0-
08	15004 X	10744	-0-	-4260	-0-	7592	3	3152	9 Y	2865	2865	1		-0-
09	14520 X	9918	-0-	-4602	-0-	7022	3	2896	9 Y	2633	2633	1		-0-
10	11625 X	9594	-0-	-2031	-0-	6757	3	2837	9 Y	2579	2579	1		-0-
11	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	8388	3	3161	9 Y	2874	2874	1		-0-
*12	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	6318	3	2360	9 Y	2145	2145	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		139,900			TOTAL CONDENSATE PROD:					37,054				

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423														
01	58156 X	27106	-0-	-31050	-0-	19994	3	7112	9 Y	6465	6465	1		-0-
02	46732 X	15985	-0-	-30747	-0-	10221	3	5764	9 Y	5240	5240	1		-0-
03	47337 X	14351	-0-	-32986	-0-	8409	3	5942	9 Y	5402	5402	1		-0-
04	41100 X	22695	-0-	-18405	-0-	17381	3	5314	9 Y	4831	4831	1		-0-
05	30070 X	26706	-0-	-3364	-0-	21567	3	5139	9 Y	4672	4672	1		-0-
06	26220 X	24078	-0-	-2142	-0-	19425	3	4653	9 Y	4230	4230	1		-0-
07	23467 X	23417	-0-	-50	-0-	18656	3	4761	9 Y	4328	4328	1		-0-
08	26691 X	20557	-0-	-6134	-0-	16256	3	4301	9 Y	3910	3910	1		-0-
09	25830 X	3091	-0-	-22739	-0-	2345	3	746	9 Y	678	678	1		-0-
10	26691 X	18124	-0-	-8567	-0-	13912	3	4212	9 Y	3829	3829	1		-0-
11	19170 X	13067	-0-	-6103	-0-	10120	3	2947	9 Y	2679	2679	1		-0-
12	19809 X	17074	-0-	-2735	-0-	13317	3	3757	9 Y	3415	3415	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		226,251			TOTAL CONDENSATE PROD:					49,679				

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411														
01	35371 X	23823	-0-	-11548	-0-	17379	3	6444	9 Y	5858	5858	1		-0-
02	29092 X	19552	-0-	-9540	-0-	14262	3	5290	9 Y	4809	4809	1		-0-
03	32209 X	19350	-0-	-12859	-0-	14320	3	5030	9 Y	4573	4573	1		-0-
04	27840 X	19795	-0-	-8045	-0-	14159	3	5636	9 Y	5124	5124	1		-0-
05	23994 X	17580	-0-	-6414	-0-	12782	3	4798	9 Y	4362	4362	1		-0-
06	23040 X	15904	-0-	-7136	-0-	11423	3	4481	9 Y	4074	4074	1		-0-
07	21638 X	14988	-0-	-6650	-0-	10743	3	4245	9 Y	3859	3859	1		-0-
08	20460 X	13905	-0-	-6555	-0-	9881	3	4024	9 Y	3658	3658	1		-0-
09	19800 X	12951	-0-	-6849	-0-	9238	3	3713	9 Y	3375	3375	1		-0-
10	17577 X	12503	-0-	-5074	-0-	8984	3	3519	9 Y	3199	3199	1		-0-
11	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	10274	3	3819	9 Y	3472	3472	1		-0-
*12	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	10579	3	3971	9 Y	3610	3610	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		198,994			TOTAL CONDENSATE PROD:					49,973				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
DEBILL 01															
WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	69471 X	35624	-0-	-33847	-0-	25912	3	9712	9	Y	8829	8829	1		-0-
02	62748 X	1236	-0-	-61512	-0-	908	3	328	9	Y	298	298	1		-0-
03	75268 X	51973	-0-	-23295	-0-	39856	3	12117	9	Y	11015	11015	1		-0-
04	72840 X	44774	-0-	-28066	-0-	35521	3	9253	9	Y	8412	8412	1		-0-
05	65255 X	41457	-0-	-23798	-0-	32881	3	8576	9	Y	7796	7796	1		-0-
06	50310 X	35645	-0-	-14665	-0-	28416	3	7229	9	Y	6572	6572	1		-0-
07	51987 X	33167	-0-	-18820	-0-	26409	3	6758	9	Y	6144	6144	1		-0-
08	51987 X	30466	-0-	-21521	-0-	24371	3	6095	9	Y	5541	5541	1		-0-
09	44760 X	27920	-0-	-16840	-0-	22475	3	5445	9	Y	4950	4950	1		-0-
10	41447 X	27097	-0-	-14350	-0-	21957	3	5140	9	Y	4673	4673	1		-0-
11	28410 X	351	-0-	-28059	-0-	282	3	69	9	Y	63	63	1		-0-
12	29357 X	13441	-0-	-15916	-0-	10485	3	2956	9	Y	2687	2687	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		343,151				TOTAL CONDENSATE PROD:				66,980					

RIDLEY 01															
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511															
01	21421 X	12739	-0-	-8682	-0-	8927	3	3812	9	Y	3465	3465	1		-0-
02	19348 X	7575	-0-	-11773	-0-	5614	3	1961	9	Y	1783	1783	1		-0-
03	20243 X	11557	-0-	-8686	-0-	9309	3	2248	9	Y	2044	2044	1		-0-
04	17010 X	9427	-0-	-7583	-0-	6891	3	2536	9	Y	2305	2305	1		-0-
05	16678 X	7461	-0-	-9217	-0-	4839	3	2622	9	Y	2384	2380	1	4 8	-0-
06	12330 X	8663	-0-	-3667	-0-	5654	3	3009	9	Y	2735	2735	1		-0-
07	11563 X	9689	-0-	-1874	-0-	6231	3	3458	9	Y	3144	3144	1		-0-
08	11563 X	7811	-0-	-3752	-0-	4887	3	2924	9	Y	2658	2658	1		-0-
09	9420 X	5363	-0-	-4057	-0-	3379	3	1984	9	Y	1804	1804	1		-0-
10	9703 X	7351	-0-	-2352	-0-	4621	3	2730	9	Y	2482	2482	1		-0-
11	9390 X	7654	-0-	-1736	-0-	4634	3	3020	9	Y	2745	2745	1		-0-
12	9703 X	6867	-0-	-2836	-0-	4217	3	2650	9	Y	2409	2409	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		102,157				TOTAL CONDENSATE PROD:				29,958					

WESSENDORFF 02															
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071															
01	77624 X	55717	-0-	-21907	-0-	46399	3	9318	9	Y	8471	8471	1		-0-
02	68376 X	50248	-0-	-18128	-0-	41856	3	8392	9	Y	7629	7629	1		-0-
03	70928 X	50125	-0-	-20803	-0-	41747	3	8378	9	Y	7616	7616	1		-0-
04	68640 X	42300	-0-	-26340	-0-	35183	3	7117	9	Y	6470	6470	1		-0-
05	58311 X	42218	-0-	-16093	-0-	35181	3	7037	9	Y	6397	6397	1		-0-
06	53910 X	38433	-0-	-15477	-0-	32134	3	6299	9	Y	5726	5726	1		-0-
07	55645 X	38805	-0-	-16840	-0-	33230	3	5575	9	Y	5068	5068	1		-0-
08	50127 X	34688	-0-	-6439	-0-	37167	3	6521	9	Y	5928	5928	1		-0-
09	42300 X	38689	-0-	-3611	-0-	32653	3	6036	9	Y	5487	5487	1		-0-
10	42222 X	42155	-0-	-67	-0-	35724	3	6431	9	Y	5846	5846	1		-0-
11	43307 X	43307	-0-	-0-	-0-	36796	3	6511	9	Y	5919	5919	1		-0-
12	41261 X	32926	-0-	-8335	-0-	27805	3	5121	9	Y	4655	4655	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		518,611				TOTAL CONDENSATE PROD:				75,212					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
ALEXANDER 01		WELL #:		04H	RRCID -> 271721		COMPL. DATE		12/03/2013	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13080	- 20031			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	51677 X	43423	-0-	-8254	-0-		31121	3	12302	9	Y	11184	11184	1			-0-
02	44128 X	42397	-0-	-1731	-0-		30638	3	11759	9	Y	10690	10690	1			-0-
03	48422 X	14780	-0-	-33642	-0-		10709	3	4071	9	Y	3701	3701	1			-0-
04	45960 X	-0-	-0-	-45960	-0-						Y	-0-					-0-
05	41044 X	20689	-0-	-20355	-0-		14923	3	5766	9	Y	5242	5242	1			-0-
06	39720 X	28674	-0-	-11046	-0-		21234	3	7440	9	Y	6764	6764	1			-0-
07	41044 X	23004	-0-	-18040	-0-		17138	3	5866	9	Y	5333	5333	1			-0-
08	20677 X	19033	-0-	-1644	-0-		14182	3	4851	9	Y	4410	4410	1			-0-
09	28680 X	15156	-0-	-13524	-0-		11258	3	3898	9	Y	3544	3544	1			-0-
10	29636 X	13437	-0-	-16199	-0-		9961	3	3476	9	Y	3160	3160	1			-0-
11	18690 X	12844	-0-	-5846	-0-		9734	3	3110	9	Y	2827	2827	1			-0-
12	19313 X	11041	-0-	-8272	-0-		8009	3	3032	9	Y	2756	2756	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		244,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		59,611									

WARNER 01				WELL #:	03H	RRCID	-> 271726	COMPL.	DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13067	PERF.13265	- 18302
01	45105	X	23464	-0-	-21641	-0-	17293	3	6171	9	Y	5610	5610	1	-0-
02	36904	X	-0-	-0-	-36904	-0-					Y	-0-			-0-
03	40858	X	7506	-0-	-33352	-0-	5251	3	2255	9	Y	2050	2050	1	-0-
04	35160	X	17534	-0-	-17626	-0-	12240	3	5294	9	Y	4813	4813	1	-0-
05	28892	X	17344	-0-	-11548	-0-	12138	3	5206	9	Y	4733	4733	1	-0-
06	22710	X	15938	-0-	-6772	-0-	11138	3	4800	9	Y	4364	4364	1	-0-
07	18104	X	16691	-0-	-1413	-0-	11489	3	5202	9	Y	4729	4729	1	-0-
08	18104	X	15200	-0-	-2904	-0-	10670	3	4530	9	Y	4118	4118	1	-0-
09	17520	X	16137	-0-	-1383	-0-	11393	3	4744	9	Y	4313	4313	1	-0-
10	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	12470	3	4963	9	Y	4512	4512	1	-0-
11	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	11758	3	4542	9	Y	4129	4129	1	-0-
*12	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	12652	3	4635	9	Y	4214	4214	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				180,834	TOTAL CONDENSATE PROD:				47,585						

WARNER 01				WELL #:	02H	RRCID -> 271806	COMPL.	DATE 09/28/2013	TOTAL	DEPTH 13042	PERF.13258	- 18563			
01	39029	X	22062	-0-	-16967	-0-	16093	3	5969	9	Y	5426	5426	1	-0-
02	31248	X	19874	-0-	-11374	-0-	14774	3	5100	9	Y	4636	4636	1	-0-
03	30876	X	20636	-0-	-10240	-0-	15204	3	5432	9	Y	4938	4938	1	-0-
04	26760	X	17214	-0-	-9546	-0-	12531	3	4683	9	Y	4257	4257	1	-0-
05	18259	X	17505	-0-	-754	-0-	12786	3	4719	9	Y	4290	4290	1	-0-
06	17670	X	15670	-0-	-2000	-0-	11457	3	4213	9	Y	3830	3830	1	-0-
07	18259	X	15228	-0-	-3031	-0-	11149	3	4079	9	Y	3708	3708	1	-0-
08	18259	X	14890	-0-	-3369	-0-	10967	3	3923	9	Y	3566	3566	1	-0-
09	17220	X	12750	-0-	-4470	-0-	9432	3	3318	9	Y	3016	3016	1	-0-
10	17515	X	13157	-0-	-4358	-0-	9392	3	3765	9	Y	3423	3423	1	-0-
11	11730	X	11245	-0-	-485	-0-	7981	3	3264	9	Y	2967	2967	1	-0-
*12	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	8806	3	3533	9	Y	3212	3212	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				192,570	TOTAL CONDENSATE PROD:				47,269						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
HANDY 02		WELL #:		0106H	RRCID -> 271809		COMPL. DATE		10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.	13325	-	18791
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18073 X	14775	-0-	-3298	-0-	10409	3	4366	9	Y	3969	3969	1			-0-
02	16240 X	7962	-0-	-8278	-0-	5598	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
03	15283 X	10640	-0-	-4643	-0-	7293	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-
04	14310 X	10217	-0-	-4093	-0-	7240	3	2977	9	Y	2706	2706	1			-0-
05	14787 X	8112	-0-	-6675	-0-	5659	3	2453	9	Y	2230	2230	1			-0-
06	14310 X	9203	-0-	-5107	-0-	6537	3	2666	9	Y	2424	2424	1			-0-
07	10633 X	8289	-0-	-2344	-0-	5741	3	2548	9	Y	2316	2316	1			-0-
08	10633 X	9579	-0-	-1054	-0-	6743	3	2836	9	Y	2578	2578	1			-0-
09	10230 X	7425	-0-	-2805	-0-	5148	3	2277	9	Y	2070	2070	1			-0-
10	9517 X	8213	-0-	-1304	-0-	5155	3	3058	9	Y	2780	2780	1			-0-
11	9270 X	7559	-0-	-1711	-0-	4904	3	2655	9	Y	2414	2414	1			-0-
12	9579 X	7396	-0-	-2183	-0-	4907	3	2489	9	Y	2263	2263	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		109,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,942								

ALEXANDER 01				WELL #:	05H	RRCID -> 271811	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.13090 - 19791		
01	58621 X	50057	-0-	-8564	-0-	35340	3	14717	9	Y	13379	13379	1	-0-
02	52948 X	40537	-0-	-12411	-0-	29182	3	11355	9	Y	10323	10323	1	-0-
03	58621 X	14502	-0-	-44119	-0-	10477	3	4025	9	Y	3659	3659	1	-0-
04	56730 X	3340	-0-	-53390	-0-	2333	3	1007	9	Y	915	915	1	-0-
05	45942 X	45942	-0-	-0-	-0-	33026	3	12916	9	Y	11742	11742	1	-0-
06	41490 X	33953	-0-	-7537	-0-	24924	3	9029	9	Y	8208	8208	1	-0-
07	42873 X	28663	-0-	-14210	-0-	21209	3	7454	9	Y	6776	6776	1	-0-
08	42873 X	24566	-0-	-18307	-0-	18163	3	6403	9	Y	5821	5821	1	-0-
09	41490 X	20985	-0-	-20505	-0-	15516	3	5469	9	Y	4972	4972	1	-0-
10	42873 X	18901	-0-	-23972	-0-	13802	3	5099	9	Y	4635	4635	1	-0-
11	22260 X	21138	-0-	-1122	-0-	15455	3	5683	9	Y	5166	5166	1	-0-
12	23002 X	20504	-0-	-2498	-0-	14960	3	5544	9	Y	5040	5040	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				323,088	TOTAL CONDENSATE PROD:				80,636					

HERSCHEL FULBRIGHT 01				WELL #:	02H	RRCID -> 271812	COMPL.	DATE 11/15/2013	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.13215	- 18566		
01	38130	X	26841	-0-	-11289	-0-	23818	3	3023	9	N	2748	2748	1	-0-
02	28616	X	19522	-0-	-9094	-0-	17248	3	2274	9	N	2067	2067	1	-0-
03	30318	X	21220	-0-	-9098	-0-	18857	3	2363	9	N	2148	2148	1	-0-
04	27360	X	21012	-0-	-6348	-0-	18875	3	2137	9	N	1943	1943	1	-0-
05	28272	X	23122	-0-	-5150	-0-	20847	3	2275	9	N	2068	2068	1	-0-
06	25980	X	20884	-0-	-5096	-0-	18885	3	1999	9	N	1817	1817	1	-0-
07	21700	X	19484	-0-	-2216	-0-	17630	3	1854	9	N	1685	1685	1	-0-
08	23126	X	18011	-0-	-5115	-0-	16300	3	1711	9	N	1555	1555	1	-0-
09	22380	X	16208	-0-	-6172	-0-	14680	3	1528	9	N	1389	1389	1	-0-
10	23126	X	15926	-0-	-7200	-0-	14351	3	1575	9	N	1432	1432	1	-0-
11	18600	X	14307	-0-	-4293	-0-	12857	3	1450	9	N	1318	1318	1	-0-
12	19220	X	14246	-0-	-4974	-0-	12831	3	1415	9	N	1286	1286	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				230,783				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,456			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
RIDLLEY 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	35495 X	28249	-0-	-7246	-0-	18699	3	9550	9 Y	8682	8682	1		-0-
02	32060 X	25056	-0-	-7004	-0-	16715	3	8341	9 Y	7583	7583	1		-0-
03	35495 X	26435	-0-	-9060	-0-	17517	3	8918	9 Y	8107	8107	1		-0-
04	28530 X	21119	-0-	-7411	-0-	14042	3	7077	9 Y	6434	6434	1		-0-
05	24118 X	23547	-0-	-571	-0-	15595	3	7952	9 Y	7229	7229	1		-0-
06	24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	16585	3	8177	9 Y	7434	7434	1		-0-
07	24118 X	23248	-0-	-870	-0-	15772	3	7476	9 Y	6796	6796	1		-0-
08	24118 X	20605	-0-	-3513	-0-	13812	3	6793	9 Y	6175	6175	1		-0-
09	23340 X	17294	-0-	-6046	-0-	11365	3	5929	9 Y	5390	5390	1		-0-
10	24118 X	17866	-0-	-6252	-0-	11575	3	6291	9 Y	5719	5719	1		-0-
11	17820 X	17370	-0-	-450	-0-	11495	3	5875	9 Y	5341	5341	1		-0-
12	18414 X	18157	-0-	-257	-0-	12062	3	6095	9 Y	5541	5541	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		263,708			TOTAL CONDENSATE PROD:					80,431				

MENSIK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
01	38843 X	28614	-0-	-10229	-0-	21388	3	7226	9 Y	6569	6569	1		-0-
02	35084 X	22784	-0-	-12300	-0-	17057	3	5727	9 Y	5206	5202	1	4 8	-0-
03	38843 X	21893	-0-	-16950	-0-	16380	3	5513	9 Y	5012	5012	1		-0-
04	37590 X	17775	-0-	-19815	-0-	13292	3	4483	9 Y	4075	4075	1		-0-
05	22754 X	16711	-0-	-6043	-0-	12489	3	4222	9 Y	3838	3829	1	9 8	-0-
06	22020 X	14830	-0-	-7190	-0-	11166	3	3664	9 Y	3331	3329	1	2 8	-0-
07	22754 X	14281	-0-	-8473	-0-	10688	3	3593	9 Y	3266	3260	1	6 8	-0-
08	21886 X	13086	-0-	-8800	-0-	9796	3	3290	9 Y	2991	2991	1		-0-
09	17790 X	11677	-0-	-6113	-0-	8726	3	2951	9 Y	2683	2683	1		-0-
10	16709 X	10852	-0-	-5857	-0-	8124	3	2728	9 Y	2480	2480	1		-0-
11	11070 X	10809	-0-	-261	-0-	8092	3	2717	9 Y	2470	2469	1	1 8	-0-
12	11439 X	10557	-0-	-882	-0-	7682	3	2875	9 Y	2614	2614	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		193,869			TOTAL CONDENSATE PROD:					44,535				

DEBILL 01														
WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
01	76012 X	54131	-0-	-21881	-0-	44016	3	10115	9 Y	9195	9195	1		-0-
02	68656 X	43952	-0-	-24704	-0-	35437	3	8515	9 Y	7741	7737	1	4 8	-0-
03	68386 X	43179	-0-	-25207	-0-	34784	3	8395	9 Y	7632	7632	1		-0-
04	59160 X	41875	-0-	-17285	-0-	33792	3	8083	9 Y	7348	7348	1		-0-
05	54374 X	40419	-0-	-13955	-0-	32884	3	7535	9 Y	6850	6850	1		-0-
06	52380 X	36945	-0-	-15435	-0-	30237	3	6708	9 Y	6098	6097	1	1 8	-0-
07	48670 X	36123	-0-	-12547	-0-	29696	3	6427	9 Y	5843	5843	1		-0-
08	43276 X	29657	-0-	-13619	-0-	24407	3	5250	9 Y	4773	4773	1		-0-
09	41880 X	2603	-0-	-39277	-0-	1961	3	642	9 Y	584	584	1		-0-
10	40424 X	32280	-0-	-8144	-0-	24953	3	7327	9 Y	6661	6661	1		-0-
11	30300 X	24264	-0-	-6036	-0-	18712	3	5552	9 Y	5047	5047	1		-0-
12	31310 X	21788	-0-	-9522	-0-	16839	3	4949	9 Y	4499	4498	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		407,216			TOTAL CONDENSATE PROD:					72,271				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748															
SCHENDEL 02		WELL #:		05H	RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL	DEPTH 13057	PERF.13256		- 18081						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
01	45043 X	30794	-0-	-14249	-0-		22865	3	7929	9	Y	7208	7208	1				-0-	
02	40684 X	27047	-0-	-13637	-0-		20249	3	6798	9	Y	6180	6180	1				-0-	
03	45043 X	29164	-0-	-15879	-0-		21697	3	7467	9	Y	6788	6788	1				-0-	
04	36990 X	25164	-0-	-11826	-0-		18725	3	6439	9	Y	5854	5854	1				-0-	
05	24428 X	15438	-0-	-8990	-0-		11116	3	4322	9	Y	3929	3921	1		8	8	-0-	
06	23640 X	8459	-0-	-15181	-0-		6108	3	2351	9	Y	2137	2137	1				-0-	
07	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-						Y	-0-						-0-	
08	39644 X	39644	-0-	-0-	-0-		29172	3	10472	9	Y	9520	9520	1				-0-	
09	35019 X	35019	-0-	-0-	-0-		25828	3	9191	9	Y	8355	8355	1				-0-	
10	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-		19285	3	7119	9	Y	6472	6472	1				-0-	
11	34620 X	21977	-0-	-12643	-0-		16143	3	5834	9	Y	5304	5304	1				-0-	
12	35774 X	17480	-0-	-18294	-0-		12958	3	4522	9	Y	4111	4111	1				-0-	
TOTAL GAS PROD:		276,590				TOTAL CONDENSATE PROD:				65,858									

DEBILL 01				WELL #:	09H	RRCID -> 271854	COMPL.	DATE 12/14/2013	TOTAL	DEPTH 13482	PERF.13468	- 16541			
01	48794	X	33720	-0-	-15074	-0-	26925	3	6795	9	Y	6177	6177	1	-0-
02	43652	X	27023	-0-	-16629	-0-	21554	3	5469	9	Y	4972	4972	1	-0-
03	40796	X	26593	-0-	-14203	-0-	21144	3	5449	9	Y	4954	4954	1	-0-
04	39480	X	23244	-0-	-16236	-0-	18528	3	4716	9	Y	4287	4287	1	-0-
05	29977	X	21672	-0-	-8305	-0-	17230	3	4442	9	Y	4038	4038	1	-0-
06	29010	X	19744	-0-	-9266	-0-	15747	3	3997	9	Y	3634	3634	1	-0-
07	29915	X	18213	-0-	-11702	-0-	14463	3	3750	9	Y	3409	3409	1	-0-
08	26598	X	15547	-0-	-11051	-0-	12318	3	3229	9	Y	2935	2935	1	-0-
09	23250	X	10724	-0-	-12526	-0-	8462	3	2262	9	Y	2056	2056	1	-0-
10	21669	X	16942	-0-	-4727	-0-	13519	3	3423	9	Y	3112	3112	1	-0-
11	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	11893	3	3040	9	Y	2764	2764	1	-0-
12	15314	X	13363	-0-	-1951	-0-	10620	3	2743	9	Y	2494	2494	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				241,718		TOTAL CONDENSATE PROD:				44,832					

ALEXANDER 01				WELL #:	03H	RRCID -> 271858	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.13130	- 19771		
01	48453	X	32333	-0-	-16120	-0-	21368	3	10965	9	Y	9968	9968	1	-0-
02	43764	X	23673	-0-	-20091	-0-	15832	3	7841	9	Y	7128	7128	1	-0-
03	45508	X	25991	-0-	-19517	-0-	16930	3	9061	9	Y	8237	8237	1	-0-
04	37110	X	21473	-0-	-15637	-0-	14664	3	6809	9	Y	6190	6190	1	-0-
05	26412	X	19333	-0-	-7079	-0-	13210	3	6123	9	Y	5566	5566	1	-0-
06	25560	X	18697	-0-	-6863	-0-	12954	3	5743	9	Y	5221	5221	1	-0-
07	26195	X	16438	-0-	-9757	-0-	11215	3	5223	9	Y	4748	4748	1	-0-
08	25978	X	15823	-0-	-10155	-0-	10841	3	4982	9	Y	4529	4529	1	-0-
09	21480	X	13486	-0-	-7994	-0-	9229	3	4257	9	Y	3870	3870	1	-0-
10	19344	X	12295	-0-	-7049	-0-	8593	3	3702	9	Y	3365	3365	1	-0-
11	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	8791	3	4198	9	Y	3816	3816	1	-0-
12	12183	X	11344	-0-	-839	-0-	7619	3	3725	9	Y	3386	3386	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				223,875		TOTAL CONDENSATE PROD:				66,024					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
SCHEDEL 02		WELL #:		06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL		DEPTH 13055		PERF.13190 - 18071		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	47306 X	35064	-0-	-12242	-0-	26414	3	8650	9	Y	7864	7864	1			-0-
*02	42728 X	28247	-0-	-14481	-0-	21596	3	6651	9	Y	6046	6046	1			-0-
*03	47306 X	11046	-0-	-36260	-0-	8400	3	2646	9	Y	2405	2405	1			-0-
*04	45780 X	-0-	-0-	-45780	-0-					Y	-0-					-0-
05	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-					Y	-0-					-0-
06	30870 X	-0-	-0-	-30870	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31899 X	14670	-0-	-17229	-0-	10659	3	4011	9	Y	3646	3646	1			-0-
*09	30870 X	12469	-0-	-18401	-0-	9234	3	3235	9	Y	2941	2941	1			-0-
*10	31899 X	13631	-0-	-18268	-0-	10030	3	3601	9	Y	3274	3274	1			-0-
*11	17340 X	13827	-0-	-3513	-0-	10109	3	3718	9	Y	3380	3380	1			-0-
*12	17918 X	12972	-0-	-4946	-0-	9507	3	3465	9	Y	3150	3150	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		141,926				TOTAL CONDENSATE PROD:				32,706						

SCENDEL 02				WELL #:	07H	RRCID -> 272127	COMPL.	DATE 11/12/2013	TOTAL	DEPTH 13035	PERF.13204	- 18173			
*01	91326	X	30619	-0-	-60707	-0-	22687	3	7932	9	Y	7211	7211	1	-0-
*02	82488	X	28969	-0-	-53519	-0-	22019	3	6950	9	Y	6318	6318	1	-0-
*03	91326	X	32144	-0-	-59182	-0-	24843	3	7301	9	Y	6637	6637	1	-0-
*04	88380	X	1121	-0-	-87259	-0-	857	3	264	9	Y	240	240	1	-0-
*05	44299	X	-0-	-0-	-44299	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*06	42870	X	-0-	-0-	-42870	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*07	44299	X	-0-	-0-	-44299	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*08	44299	X	12597	-0-	-31702	-0-	8805	3	3792	9	Y	3447	3447	1	-0-
*09	42870	X	5319	-0-	-37551	-0-	3824	3	1495	9	Y	1359	1359	1	-0-
*10	44299	X	9813	-0-	-34486	-0-	7180	3	2633	9	Y	2394	2394	1	-0-
*11	20670	X	14846	-0-	-5824	-0-	10913	3	3933	9	Y	3575	3575	1	-0-
*12	21359	X	17759	-0-	-3600	-0-	13129	3	4630	9	Y	4209	4209	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				153,187		TOTAL CONDENSATE PROD:				35,390					

MENSIK 01				WELL #:	05H	RRCID -> 272140	COMPL.	DATE	10/03/2014	TOTAL	DEPTH	12921	PERF.13325	- 18766	
01	44826	X	30972	-0-	-13854	-0-	22584	3	8388	9	Y	7625	7625	1	-0-
02	40488	X	25008	-0-	-15480	-0-	18391	3	6617	9	Y	6015	6015	1	-0-
03	44826	X	22837	-0-	-21989	-0-	16750	3	6087	9	Y	5534	5534	1	-0-
04	41040	X	17688	-0-	-23352	-0-	12518	3	5170	9	Y	4700	4700	1	-0-
05	27032	X	16515	-0-	-10517	-0-	11976	3	4539	9	Y	4126	4126	1	-0-
06	26160	X	15363	-0-	-10797	-0-	10757	3	4606	9	Y	4187	4187	1	-0-
07	27032	X	17443	-0-	-9589	-0-	12630	3	4813	9	Y	4375	4375	1	-0-
08	22847	X	16395	-0-	-6452	-0-	12017	3	4378	9	Y	3980	3980	1	-0-
09	17700	X	12990	-0-	-4710	-0-	9559	3	3431	9	Y	3119	3119	1	-0-
10	17453	X	11640	-0-	-5813	-0-	8354	3	3286	9	Y	2987	2987	1	-0-
11	14220	X	14037	-0-	-183	-0-	10267	3	3770	9	Y	3427	3427	1	-0-
12	14694	X	13369	-0-	-1325	-0-	9774	3	3595	9	Y	3268	3268	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				214,257		TOTAL CONDENSATE PROD:				53,343					

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	46996 X	33879	-0-	-13117	-0-	29344	3	4535	9	N	4123	4123	1			-0-
02	38500 X	30181	-0-	-8319	-0-	26085	3	4096	9	N	3724	3724	1			-0-
03	39649 X	31506	-0-	-8143	-0-	27412	3	4094	9	N	3722	3722	1			-0-
04	35070 X	27549	-0-	-7521	-0-	24110	3	3439	9	N	3126	3126	1			-0-
05	34007 X	26205	-0-	-7802	-0-	23002	3	3203	9	N	2912	2912	1			-0-
06	32790 X	23769	-0-	-9021	-0-	20896	3	2873	9	N	2612	2612	1			-0-
07	33418 X	22786	-0-	-10632	-0-	20010	3	2776	9	N	2524	2524	1			-0-
08	31496 X	23760	-0-	-7736	-0-	21374	3	2386	9	N	2169	2169	1			-0-
09	27540 X	20948	-0-	-6592	-0-	18642	3	2306	9	N	2096	2096	1			-0-
10	26195 X	18815	-0-	-7380	-0-	16623	3	2192	9	N	1993	1993	1			-0-
11	23760 X	16514	-0-	-7246	-0-	14522	3	1992	9	N	1811	1811	1			-0-
12	23746 X	16535	-0-	-7211	-0-	14493	3	2042	9	N	1856	1856	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		292,447				TOTAL CONDENSATE PROD:					32,668					

WESSENDORFF 01				WELL #:	05H	RRCID -> 272373	COMPL.	DATE 09/12/2014	TOTAL	DEPTH	12906	PERF.13251	- 19431
01	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-		Y	-0-				-0-
02	54628	X	28566	-0-	-26062	-0-	18917	3	9649	9	8772	8772	1
03	60481	X	28651	-0-	-31830	-0-	21806	3	6845	9	6223	6223	1
04	58530	X	26855	-0-	-31675	-0-	20923	3	5932	9	5393	5393	1
05	27528	X	25996	-0-	-1532	-0-	20324	3	5672	9	5156	5156	1
06	26640	X	20658	-0-	-5982	-0-	16051	3	4607	9	4188	4188	1
07	27528	X	19911	-0-	-7617	-0-	15558	3	4353	9	3957	3957	1
08	27528	X	18345	-0-	-9183	-0-	14326	3	4019	9	3654	3654	1
09	26640	X	14389	-0-	-12251	-0-	11191	3	3198	9	2907	2907	1
10	26009	X	15218	-0-	-10791	-0-	11597	3	3621	9	3292	3292	1
11	17850	X	14814	-0-	-3036	-0-	11457	3	3357	9	3052	3052	1
12	18445	X	13629	-0-	-4816	-0-	10543	3	3086	9	2805	2805	1
TOTAL GAS PROD:				227,032	TOTAL CONDENSATE PROD:				49,399				

WESSENDORFF 01				WELL #:	07H	RRCID -> 272374	COMPL.	DATE 09/24/2014	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.13240	- 19341
01	58311 X	-0-	-0-	-58311	-0-			Y	-0-				-0-
02	49728 X	105	-0-	-49623	-0-	74	3	Y	28	28	1		-0-
03	55056 X	-0-	-0-	-55056	-0-			Y	-0-				-0-
04	39630 X	-0-	-0-	-39630	-0-			Y	-0-				-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-				-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				105	TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
PTONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
MANGIONE 01		WELL #:		06H	RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014				TOTAL	DEPTH 12991	PERF.13000	- 16881			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	35185 X	21828	-0-	-13357	-0-		15401	3	6427	9	Y	5843	5843	1			-0-
02	28140 X	14845	-0-	-13295	-0-		10175	3	4670	9	Y	4245	4245	1			-0-
03	26226 X	19620	-0-	-6606	-0-		13819	3	5801	9	Y	5274	5274	1			-0-
04	21120 X	5849	-0-	-15271	-0-		3630	3	2219	9	Y	2017	2017	1			-0-
05	21824 X	6820	-0-	-15004	-0-		4524	3	2296	9	Y	2087	2087	1			-0-
06	21120 X	13484	-0-	-7636	-0-		9704	3	3780	9	Y	3436	3436	1			-0-
07	19623 X	11881	-0-	-7742	-0-		8305	3	3576	9	Y	3251	3251	1			-0-
08	19623 X	16939	-0-	-2684	-0-		105	1	12757	3	Y	3706	3706	1			-0-
09	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-		4077	9									-0-
10	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-		150	1	17584	3	Y	4238	4238	1			-0-
11	24341 X	24341	-0-	-0-	-0-		4662	9									-0-
12	21886 X	11894	-0-	-9992	-0-		156	1	18687	3	Y	3856	3856	1			-0-
							4242	9									-0-
							132	1	20395	3	Y	3467	3467	1			-0-
							3814	9									-0-
							128	1	8068	3	Y	3362	3362	1			-0-
							3698	9									-0-
TOTAL GAS PROD:		192,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,782									

MANGIONE 01				WELL #:	12H	RRCID -> 272381	COMPL.	DATE 03/18/2014	TOTAL	DEPTH 12994	PERF.13030	- 16981
01	27001 X	16910	-0-	-10091	-0-	12179	3	4731 9 Y	4301	4301 1		-0-
02	17892 X	13245	-0-	-4647	-0-	9590	3	3655 9 Y	3323	3323 1		-0-
03	20646 X	14669	-0-	-5977	-0-	10752	3	3917 9 Y	3561	3561 1		-0-
04	19980 X	982	-0-	-18998	-0-	607	3	375 9 Y	341	341 1		-0-
05	16802 X	548	-0-	-16254	-0-	316	3	232 9 Y	211	211 1		-0-
06	16260 X	2525	-0-	-13735	-0-	1674	3	851 9 Y	774	774 1		-0-
07	14663 X	601	-0-	-14062	-0-	290	3	311 9 Y	283	283 1		-0-
08	14663 X	255	-0-	-14408	-0-	152	3	103 9 Y	94	94 1		-0-
09	2520 X	157	-0-	-2363	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
10	2604 X	87	-0-	-2517	-0-	87	3	Y	-0-			-0-
11	2520 X	168	-0-	-2352	-0-	128	3	40 9 Y	36	36 1		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,147				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,924			

FRANK MALEK 05				WELL #:	03H	RRCID -> 272382	COMPL.	DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 13022	PERF.13070	- 19461			
01	61814	X	51542	-0-	-10272	-0-	46622	3	4920	9	N	4473	4473	1	-0-
02	54936	X	48918	-0-	-6018	-0-	44329	3	4589	9	N	4172	4172	1	-0-
03	62651	X	53032	-0-	-9619	-0-	48142	3	4890	9	N	4445	4445	1	-0-
04	60630	X	47261	-0-	-13369	-0-	43017	3	4244	9	N	3858	3858	1	-0-
05	59675	X	44402	-0-	-15273	-0-	40455	3	3947	9	N	3588	3588	1	-0-
06	52410	X	37724	-0-	-14686	-0-	34383	3	3341	9	N	3037	3037	1	-0-
07	54157	X	37463	-0-	-16694	-0-	34218	3	3245	9	N	2950	2950	1	-0-
08	53041	X	34940	-0-	-18101	-0-	31967	3	2973	9	N	2703	2703	1	-0-
09	47250	X	30539	-0-	-16711	-0-	27985	3	2554	9	N	2322	2322	1	-0-
10	44392	X	28321	-0-	-16071	-0-	25904	3	2417	9	N	2197	2197	1	-0-
11	35160	X	26590	-0-	-8570	-0-	24323	3	2267	9	N	2061	2061	1	-0-
12	36332	X	25315	-0-	-11017	-0-	23086	3	2229	9	N	2026	2026	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				466,047		TOTAL CONDENSATE PROD:				37,832					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL		DEPTH 13018		PERF.13230 - 19511					
WESSENDORFF 01		WELL #:		06H															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	57288 X	9610	-0-	-47678	-0-		7512	3	2098	9	Y	1907	1907	1					-0-
02	51744 X	46710	-0-	-5034	-0-		35817	3	10893	9	Y	9903	9903	1					-0-
03	57288 X	45095	-0-	-12193	-0-		35228	3	9867	9	Y	8970	8970	1					-0-
04	54150 X	38881	-0-	-15269	-0-		30660	3	8221	9	Y	7474	7474	1					-0-
05	49879 X	35806	-0-	-14073	-0-		28418	3	7388	9	Y	6716	6716	1					-0-
06	48270 X	38029	-0-	-17441	-0-		24544	3	6285	9	Y	5714	5714	1					-0-
07	49879 X	28915	-0-	-20964	-0-		23098	3	5817	9	Y	5288	5288	1					-0-
08	45105 X	26547	-0-	-18558	-0-		21257	3	5290	9	Y	4809	4809	1					-0-
09	38880 X	23841	-0-	-15039	-0-		19250	3	4591	9	Y	4174	4174	1					-0-
10	35805 X	21488	-0-	-14317	-0-		17415	3	4073	9	Y	3703	3703	1					-0-
11	23700 X	19826	-0-	-3874	-0-		15717	3	4109	9	Y	3735	3735	1					-0-
12	24490 X	19674	-0-	-4816	-0-		15703	3	3971	9	Y	3610	3610	1					-0-
TOTAL GAS PROD:		347,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		66,003											

LIVE OAK PARTNERS 02				WELL #:	02H	RRCID -> 272398	COMPL. DATE 01/07/2014	TOTAL DEPTH 12669	PERF.12900	- 20581			
01	84537	X	70759	-0-	-13778	-0-	58765 3	11994 9	N	10904	10904	1	-0-
02	74648	X	53713	-0-	-20935	-0-	44568 3	9145 9	N	8314	8314	1	-0-
03	78771	X	71288	-0-	-7483	-0-	59866 3	11422 9	N	10384	10384	1	-0-
04	76230	X	63958	-0-	-12272	-0-	54140 3	9818 9	N	8925	8925	1	-0-
05	78771	X	59657	-0-	-19114	-0-	50757 3	8900 9	N	8091	8091	1	-0-
06	69000	X	53607	-0-	-15393	-0-	45782 3	7825 9	N	7114	7114	1	-0-
07	71300	X	52472	-0-	-18828	-0-	44971 3	7501 9	N	6819	6819	1	-0-
08	71300	X	49205	-0-	-22095	-0-	42275 3	6930 9	N	6300	6300	1	-0-
09	63960	X	43962	-0-	-19998	-0-	37760 3	6202 9	N	5638	5638	1	-0-
10	59644	X	44030	-0-	-15614	-0-	37808 3	6222 9	N	5656	5656	1	-0-
11	44610	X	39391	-0-	-5219	-0-	33913 3	5478 9	N	4980	4980	1	-0-
12	46097	X	37318	-0-	-8779	-0-	32196 3	5122 9	N	4656	4656	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				639,360		TOTAL CONDENSATE PROD:				87,781			

LIVE OAK PARTNERS 02				WELL #:	03H	RRCID -> 272423	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH 12890	PERF.12975	- 20598					
01	72571	X	71027	-0-	-1544	-0-	59578	3	11449	9	N	10408	10408	1	-0-
02	65548	X	47922	-0-	-17626	-0-	40120	3	7802	9	N	7093	7093	1	-0-
03	78802	X	66636	-0-	-12166	-0-	56288	3	10348	9	N	9407	9407	1	-0-
04	76260	X	60014	-0-	-16246	-0-	51116	3	8898	9	N	8089	8089	1	-0-
05	64945	X	55738	-0-	-9207	-0-	47567	3	8171	9	N	7428	7428	1	-0-
06	62850	X	49754	-0-	-13096	-0-	42561	3	7193	9	N	6539	6539	1	-0-
07	64945	X	47379	-0-	-17566	-0-	40568	3	6811	9	N	6192	6192	1	-0-
08	64945	X	45011	-0-	-19934	-0-	38701	3	6310	9	N	5736	5736	1	-0-
09	60000	X	40792	-0-	-19208	-0-	35151	3	5641	9	N	5128	5128	1	-0-
10	55738	X	39767	-0-	-15971	-0-	34323	3	5444	9	N	4949	4949	1	-0-
11	40770	X	35530	-0-	-5240	-0-	30656	3	4874	9	N	4431	4431	1	-0-
12	42129	X	34565	-0-	-7564	-0-	29860	3	4705	9	N	4277	4277	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				594,135		TOTAL CONDENSATE PROD:				79,677					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23653 X	11632	-0-	-12021	-0-	9827	3	1805	9	N	1641	1641	1	-0-
02	17444 X	11350	-0-	-6094	-0-	9601	3	1749	9	N	1590	1590	1	-0-
03	19251 X	6090	-0-	-13161	-0-	5125	3	965	9	N	877	877	1	-0-
04	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	15641	3	2453	9	N	2230	2230	1	-0-
05	15159 X	12007	-0-	-3152	-0-	10306	3	1701	9	N	1546	1546	1	-0-
06	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	11075	3	1838	9	N	1671	1671	1	-0-
07	18693 X	8987	-0-	-9706	-0-	7652	3	1335	9	N	1214	1214	1	-0-
08	18693 X	10786	-0-	-7907	-0-	9355	3	1431	9	N	1301	1301	1	-0-
09	18090 X	10393	-0-	-7697	-0-	9003	3	1390	9	N	1264	1264	1	-0-
10	13330 X	1077	-0-	-12253	-0-	922	3	155	9	N	141	141	1	-0-
11	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-			-0-
12	10788 X	4710	-0-	-6078	-0-	3868	3	842	9	N	765	765	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		108,039			TOTAL CONDENSATE PROD:					14,240				

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621														
01	80321 X	49798	-0-	-30523	-0-	44849	3	4949	9	N	4499	4499	1	-0-
02	69552 X	38118	-0-	-31434	-0-	34448	3	3670	9	N	3336	3335	1	-0-
03	70804 X	45296	-0-	-25508	-0-	41088	3	4208	9	N	3825	3825	1	-0-
04	60000 X	41302	-0-	-18698	-0-	37699	3	3603	9	N	3275	3275	1	-0-
05	55521 X	39480	-0-	-16041	-0-	36114	3	3366	9	N	3060	3060	1	-0-
06	48180 X	33487	-0-	-14693	-0-	30634	3	2853	9	N	2594	2594	1	-0-
07	45291 X	31908	-0-	-13383	-0-	29130	3	2778	9	N	2525	2525	1	-0-
08	45291 X	30310	-0-	-14981	-0-	27717	3	2593	9	N	2357	2357	1	-0-
09	41310 X	21013	-0-	-20297	-0-	19141	3	1872	9	N	1702	1702	1	-0-
10	39494 X	24914	-0-	-14580	-0-	22627	3	2287	9	N	2079	2079	1	-0-
11	28680 X	27165	-0-	-1515	-0-	24934	3	2231	9	N	2028	2028	1	-0-
12	29636 X	26436	-0-	-3200	-0-	24334	3	2102	9	N	1911	1911	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		409,227			TOTAL CONDENSATE PROD:					33,191				

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921														
01	51305 X	9670	-0-	-41635	-0-	7120	3	2550	9	Y	2318	2318	1	-0-
02	46340 X	10978	-0-	-35362	-0-	8251	3	2727	9	Y	2479	2479	1	-0-
03	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	6784	3	2056	9	Y	1869	1869	1	-0-
04	9360 X	5633	-0-	-3727	-0-	4186	3	1447	9	Y	1315	1315	1	-0-
05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-			-0-
06	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-			-0-
07	12152 X	1328	-0-	-10824	-0-	1066	3	262	9	Y	238	238	1	-0-
08	8835 X	502	-0-	-8333	-0-	479	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
09	5640 X	335	-0-	-5305	-0-	142	3	193	9	Y	175	175	1	-0-
10	1333 X	118	-0-	-1215	-0-	100	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
11	1290 X	269	-0-	-1021	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,673			TOTAL CONDENSATE PROD:					8,431				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
FRANK MALEK 05		WELL #:		04H	RRCID -> 273021	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	12657	PERF.13030	-	19581			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	73005 X	42735	-0-	-30270	-0-	37337	3	5398	9	Y	4907	4907	1			-0-
*02	65940 X	47299	-0-	-18641	-0-	41781	3	5518	9	Y	5016	5016	1			-0-
*03	73005 X	50077	-0-	-22928	-0-	44651	3	5426	9	Y	4933	4933	1			-0-
*04	70650 X	44511	-0-	-26139	-0-	39951	3	4560	9	Y	4145	4145	1			-0-
*05	62930 X	41250	-0-	-21680	-0-	37100	3	4150	9	Y	3773	3773	1			-0-
*06	60900 X	35105	-0-	-25795	-0-	31607	3	3498	9	Y	3180	3180	1			-0-
*07	62930 X	33179	-0-	-29751	-0-	29872	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-
*08	62930 X	30015	-0-	-32915	-0-	27061	3	2954	9	Y	2685	2685	1			-0-
*09	60900 X	26933	-0-	-33967	-0-	24324	3	2609	9	Y	2372	2372	1			-0-
*10	62930 X	26069	-0-	-36861	-0-	23618	3	2451	9	Y	2228	2228	1			-0-
11	29550 X	22494	-0-	-7056	-0-	20329	3	2165	9	Y	1968	1968	1			-0-
12	30535 X	21979	-0-	-8556	-0-	19901	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		421,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,102								

MANGIONE 01				WELL #:	05H	RRCID -> 273094	COMPL.	DATE 03/17/2014	TOTAL	DEPTH 12907	PERF.13040	- 16841	
01	0 W	6102	-0-	6102	245503	3868	3	2234 9	Y	2031	2031	1	-0-
02	0 W	4563	-0-	4563	250066	3054	3	1509 9	Y	1372	1372	1	-0-
03	0 W	3940	-0-	3940	254006	2830	3	1110 9	Y	1009	1009	1	-0-
04	0 W	4015	-0-	4015	258021	2719	3	1296 9	Y	1178	1178	1	-0-
05	0 W	3021	-0-	3021	261042	1974	3	1047 9	Y	952	952	1	-0-
06	0 W	4415	-0-	4415	265457	3019	3	1396 9	Y	1269	1269	1	-0-
07	0 W	2812	-0-	2812	268269	1822	3	990 9	Y	900	900	1	-0-
08	0 W	3063	-0-	3063	271332	19	1	2295 3	Y	681	681	1	-0-
						749	9						
09	0 W	614	-0-	614	271946	4	1	439 3	Y	155	155	1	-0-
						171	9						
10	0 W	1176	-0-	1176	273122	8	1	946 3	Y	202	202	1	-0-
						222	9						
11	0 W	1723	-0-	1723	274845	9	1	1315 3	Y	363	363	1	-0-
						399	9						
12	0 W	708	-0-	708	275553	8	1	499 3	Y	183	183	1	-0-
						201	9						
TOTAL GAS PROD:				36,152	TOTAL CONDENSATE PROD:				10,295				

CHOATE 01				WELL #:	04H	RRCID -> 273096	COMPL.	DATE 03/04/2013	TOTAL	DEPTH 12906	PERF.13227	- 17851
01	26009 X	15029	-0-	-10980	-0-	10435	3	4594 9	Y	4176	4176 1	-0-
02	21224 X	7298	-0-	-13926	-0-	5079	3	2219 9	Y	2017	2017 1	-0-
03	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-				Y	-0-		-0-
04	17790 X	7902	-0-	-9888	-0-	4896	3	3006 9	Y	2733	2733 1	-0-
05	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	10792	3	5401 9	Y	4910	4910 1	-0-
06	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	8839	3	4377 9	Y	3979	3979 1	-0-
07	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	7831	3	3886 9	Y	3533	3533 1	-0-
08	13082 X	10444	-0-	-2638	-0-	6822	3	3622 9	Y	3293	3293 1	-0-
09	12660 X	8783	-0-	-3877	-0-	5752	3	3031 9	Y	2755	2755 1	-0-
10	13082 X	7531	-0-	-5551	-0-	4922	3	2609 9	Y	2372	2372 1	-0-
11	8130 X	6622	-0-	-1508	-0-	4348	3	2274 9	Y	2067	2067 1	-0-
12	8401 X	5668	-0-	-2733	-0-	3732	3	1936 9	Y	1760	1760 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		110,403			TOTAL CONDENSATE PROD:		33,595					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	84351 X	56438	-0-	-27913	-0-	49653	3	6785	9	Y	6168	6168	1	-0-
02	76188 X	53274	-0-	-22914	-0-	47071	3	6203	9	Y	5639	5639	1	-0-
03	84351 X	55197	-0-	-29154	-0-	49256	3	5941	9	Y	5401	5401	1	-0-
04	81630 X	49604	-0-	-32026	-0-	44613	3	4991	9	Y	4537	4537	1	-0-
05	86955 X	45958	-0-	-40997	-0-	41353	3	4605	9	Y	4186	4186	1	-0-
06	84150 X	38850	-0-	-45300	-0-	34958	3	3892	9	Y	3538	3538	1	-0-
07	86955 X	37596	-0-	-49359	-0-	33803	3	3793	9	Y	3448	3448	1	-0-
08	86955 X	34305	-0-	-52650	-0-	30858	3	3447	9	Y	3134	3134	1	-0-
09	84150 X	30843	-0-	-53307	-0-	27786	3	3057	9	Y	2779	2779	1	-0-
10	45973 X	29167	-0-	-16806	-0-	26290	3	2877	9	Y	2615	2615	1	-0-
11	34050 X	26883	-0-	-7167	-0-	24275	3	2608	9	Y	2371	2371	1	-0-
12	35185 X	25433	-0-	-9752	-0-	22955	3	2478	9	Y	2253	2253	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		483,548			TOTAL CONDENSATE PROD:					46,069				

MENSİK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441														
01	50468 X	27276	-0-	-23192	-0-	20296	3	6980	9	Y	6345	6345	1	-0-
02	43120 X	21124	-0-	-21996	-0-	15595	3	5529	9	Y	5026	5026	1	-0-
03	47740 X	19643	-0-	-28097	-0-	14462	3	5181	9	Y	4710	4710	1	-0-
04	39840 X	16456	-0-	-23384	-0-	12050	3	4406	9	Y	4005	4005	1	-0-
05	25172 X	14804	-0-	-10368	-0-	10918	3	3886	9	Y	3533	3533	1	-0-
06	24360 X	14275	-0-	-10085	-0-	10500	3	3775	9	Y	3432	3432	1	-0-
07	23374 X	12825	-0-	-10549	-0-	9478	3	3347	9	Y	3043	3043	1	-0-
08	19654 X	10391	-0-	-9263	-0-	7582	3	2809	9	Y	2554	2554	1	-0-
09	16470 X	10672	-0-	-5798	-0-	7791	3	2881	9	Y	2619	2619	1	-0-
10	14818 X	10792	-0-	-4026	-0-	7822	3	2970	9	Y	2700	2700	1	-0-
11	14280 X	9724	-0-	-4556	-0-	7099	3	2625	9	Y	2386	2386	1	-0-
12	12834 X	10337	-0-	-2497	-0-	7478	3	2859	9	Y	2599	2599	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		178,319			TOTAL CONDENSATE PROD:					42,952				

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971														
01	38316 X	4052	-0-	-34264	-0-	3404	3	648	9	Y	589	589	1	-0-
02	34608 X	2139	-0-	-32469	-0-	1728	3	411	9	Y	374	374	1	-0-
03	27714 X	5349	-0-	-22365	-0-	4204	3	1145	9	Y	1041	1041	1	-0-
04	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	19282	3	6838	9	Y	6216	6216	1	-0-
05	20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	14581	3	6119	9	Y	5563	5563	1	-0-
06	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	3987	3	1876	9	Y	1705	1705	1	-0-
07	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	6194	3	2504	9	Y	2276	2276	1	-0-
08	6138 X	1606	-0-	-4532	-0-	6	1	683	3	Y	834	834	1	-0-
						917	9							
09	5940 X	1910	-0-	-4030	-0-	12	1	1430	3	Y	425	425	1	-0-
						468	9							
10	6138 X	4872	-0-	-1266	-0-	37	1	4224	3	Y	555	555	1	-0-
						611	9							
11	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	55	1	8489	3	Y	454	454	1	-0-
						499	9							
12	8711 X	4420	-0-	-4291	-0-	65	1	4106	3	Y	226	226	1	-0-
						249	9							
TOTAL GAS PROD:		94,772			TOTAL CONDENSATE PROD:					20,258				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. MANGIONE 01													
WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	29171 X	15874	-0-	-13297	-0-	11461	3	4413	9	Y	4012	4012	1
02	24024 X	13178	-0-	-10846	-0-	9584	3	3594	9	Y	3267	3267	1
03	22475 X	14656	-0-	-7819	-0-	10398	3	4258	9	Y	3871	3871	1
04	19740 X	12223	-0-	-7517	-0-	9095	3	3128	9	Y	2844	2844	1
05	16523 X	10938	-0-	-5585	-0-	8146	3	2792	9	Y	2538	2538	1
06	15360 X	8803	-0-	-6557	-0-	6438	3	2365	9	Y	2150	2150	1
07	14663 X	8397	-0-	-6266	-0-	5953	3	2444	9	Y	2222	2222	1
08	14663 X	14400	-0-	-263	-0-	101	1	12223	3	Y	1887	1887	1
						2076	9						
09	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	125	1	14678	3	Y	2321	2321	1
						2553	9						
10	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	82	1	10533	3	Y	1553	1553	1
						1708	9						
11	13950 X	12000	-0-	-1950	-0-	65	1	10010	3	Y	1750	1750	1
						1925	9						
12	17763 X	5937	-0-	-11826	-0-	69	1	4319	3	Y	1408	1408	1
						1549	9						

TOTAL GAS PROD: 146,085

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,823

MANGIONE 01													
WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941													
01	SHUT IN	3739	-0-	3739	191550	2289	3	1450	9	Y	1318	1318	1
02	SHUT IN	2124	-0-	2124	193674	1156	3	968	9	Y	880	880	1
03	SHUT IN	2750	-0-	2750	196424	1633	3	1117	9	Y	1015	1015	1
04	SHUT IN	1276	-0-	1276	197700	803	3	473	9	Y	430	430	1
05	SHUT IN	1958	-0-	1958	199658	1005	3	953	9	Y	866	866	1
06	SHUT IN	3555	-0-	3555	203213	2248	3	1307	9	Y	1188	1188	1
07	SHUT IN	4506	-0-	4506	207719	2948	3	1558	9	Y	1416	1416	1
08	SHUT IN	1876	-0-	1876	209595	1	1	740	3	Y	1032	1032	1
						1135	9						
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209595					Y	1576	1576	1
10	SHUT IN	1813	-0-	1813	211408	1	1	1812	9	Y	1647	1647	1
11	SHUT IN	4417	-0-	4417	215825	9	1	2823	3	Y	1441	1441	1
						1585	9						
12	SHUT IN	3961	-0-	3961	219786	2	1	2400	3	Y	1417	1417	1
						1559	9						

TOTAL GAS PROD: 31,975

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,226

THREE SISTERS 01													
WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991													
*01	59458 X	2337	-0-	-57121	-0-	1664	3	673	9	Y	612	612	1
*02	53704 X	273	-0-	-53431	-0-	214	3	59	9	Y	54	54	1
*03	59458 X	1292	-0-	-58166	-0-	948	3	344	9	Y	313	313	1
*04	57540 X	3024	-0-	-54516	-0-	2360	3	664	9	Y	604	604	1
*05	12648 X	7814	-0-	-4834	-0-	5869	3	1945	9	Y	1768	1768	1
*06	12240 X	7044	-0-	-5196	-0-	5220	3	1824	9	Y	1658	1658	1
*07	12648 X	6956	-0-	-5692	-0-	5281	3	1675	9	Y	1523	1523	1
*08	12648 X	5447	-0-	-7201	-0-	4044	3	1403	9	Y	1275	1275	1
*09	12240 X	5464	-0-	-6776	-0-	4049	3	1415	9	Y	1286	1286	1
*10	12648 X	4938	-0-	-7710	-0-	3567	3	1371	9	Y	1246	1246	1
*11	7530 X	5262	-0-	-2268	-0-	3768	3	1494	9	Y	1358	1358	1
*12	7781 X	5549	-0-	-2232	-0-	4017	3	1532	9	Y	1393	1393	1

TOTAL GAS PROD: 55,400

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,090

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
THREE SISTERS 01		WELL #:		15H	RRCID -> 273532	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL	DEPTH	12287	PERF.	12600 - 17171				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	47461 X	358	-0-	-47103	-0-	222	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
02	42868 X	267	-0-	-42601	-0-	180	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
03	12214 X	6774	-0-	-5440	-0-	4792	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
04	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	7304	3	2785	9	Y	2532	2532	1			-0-
05	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	6275	3	2405	9	Y	2186	2186	1			-0-
06	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	5925	3	2333	9	Y	2121	2121	1			-0-
07	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	5718	3	2298	9	Y	2089	2089	1			-0-
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	4734	3	1989	9	Y	1808	1808	1			-0-
09	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	4543	3	1846	9	Y	1678	1678	1			-0-
10	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	4718	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-
11	6480 X	5130	-0-	-1350	-0-	3675	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
12	6696 X	4343	-0-	-2353	-0-	3065	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,564								

HERREJON 01				WELL #:	04H	RRCID	-> 273700	COMPL.	DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	13123	PERF.12985	- 18116
01	65038	X	30498	-0-	-34540	-0-	27513	3	2985	9	Y	2714	2714	1	-0-
02	54572	X	28754	-0-	-25818	-0-	26279	3	2475	9	Y	2250	2250	1	-0-
03	45818	X	29651	-0-	-16167	-0-	27019	3	2632	9	Y	2393	2393	1	-0-
04	37380	X	26461	-0-	-10919	-0-	24303	3	2158	9	Y	1962	1962	1	-0-
05	36332	X	24964	-0-	-11368	-0-	23098	3	1866	9	Y	1696	1696	1	-0-
06	30810	X	19870	-0-	-10940	-0-	18345	3	1525	9	Y	1386	1386	1	-0-
07	31837	X	19529	-0-	-12308	-0-	17932	3	1597	9	Y	1452	1452	1	-0-
08	29636	X	19562	-0-	-10074	-0-	18015	3	1547	9	Y	1406	1406	1	-0-
09	26460	X	17660	-0-	-8800	-0-	16261	3	1399	9	Y	1272	1272	1	-0-
10	24955	X	16754	-0-	-8291	-0-	15405	3	1349	9	Y	1226	1226	1	-0-
11	18480	X	14792	-0-	-3688	-0-	13565	3	1227	9	Y	1115	1115	1	-0-
12	19096	X	15668	-0-	-3428	-0-	14366	3	1302	9	Y	1184	1184	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				264,163		TOTAL CONDENSATE PROD:				20,056					

THREE SISTERS 01				WELL #:	16H	RRCID -> 273705	COMPL.	DATE 08/21/2013	TOTAL	DEPTH 12291	PERF.12550 - 17121	
01	12568 X	12568	-0-	-0 -	-0-	8859	3	3709 9	Y	3372	3372 1	-0-
02	10640 X	10275	-0-	-365	-0-	7246 3	3	3029 9	Y	2754	2754 1	-0-
03	13113 X	9980	-0-	-3133	-0-	7251 3	3	2729 9	Y	2481	2481 1	-0-
04	12690 X	5575	-0-	-7115	-0-	4243 3	3	1332 9	Y	1211	1211 1	-0-
05	10664 X	4954	-0-	-5710	-0-	3729 3	3	1225 9	Y	1114	1114 1	-0-
06	10320 X	4874	-0-	-5446	-0-	3705 3	3	1169 9	Y	1063	1063 1	-0-
07	10664 X	5030	-0-	-5634	-0-	3720 3	3	1310 9	Y	1191	1191 1	-0-
08	9982 X	5052	-0-	-4930	-0-	3791 3	3	1261 9	Y	1146	1146 1	-0-
09	5580 X	4528	-0-	-1052	-0-	3417 3	3	1111 9	Y	1010	1010 1	-0-
10	5022 X	2787	-0-	-2235	-0-	2059 3	3	728 9	Y	662	662 1	-0-
11	4890 X	3341	-0-	-1549	-0-	2420 3	3	921 9	Y	837	837 1	-0-
12	5053 X	4298	-0-	-755	-0-	3169 3	3	1129 9	Y	1026	1026 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		73,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,867				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	10148	-0-	10148	244269	6844	3	3304	9	Y	3004	3004	1
02	T. A.	5176	-0-	5176	249445	3062	3	2114	9	Y	1922	1922	1
03	T. A.	8171	-0-	8171	257616	4662	3	3509	9	Y	3190	3190	1
04	T. A.	2309	-0-	2309	259925	1551	3	758	9	Y	689	689	1
05	T. A.	3203	-0-	3203	263128	2081	3	1122	9	Y	1020	1020	1
06	T. A.	4979	-0-	4979	268107	3407	3	1572	9	Y	1429	1429	1
07	T. A.	1733	-0-	1733	269840	875	3	858	9	Y	780	780	1
08	T. A.	3056	-0-	3056	272896	1	1	3055	9	Y	2777	2777	1
09	T. A.	2090	-0-	2090	274986	1	1	2089	9	Y	1899	1899	1
10	T. A.	1950	-0-	1950	276936	1	1	1949	9	Y	1772	1772	1
11	T. A.	3723	-0-	3723	280659	14	1	2023	3	Y	1533	1533	1
						1686	9						-0-
12	T. A.	3817	-0-	3817	284476	2	1	1836	3	Y	1799	1799	1
						1979	9						-0-

TOTAL GAS PROD: 50,355

TOTAL CONDENSATE PROD: 21,814

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471													
01	70060 X	29067	-0-	-40993	-0-	26605	3	2462	9	Y	2238	2238	1
02	57680 X	21764	-0-	-35916	-0-	19995	3	1769	9	Y	1608	1608	1
03	45229 X	19772	-0-	-25457	-0-	18273	3	1499	9	Y	1363	1363	1
04	33570 X	19887	-0-	-13683	-0-	18513	3	1374	9	Y	1249	1249	1
05	34689 X	11040	-0-	-23649	-0-	10288	3	752	9	Y	684	684	1
06	28140 X	16713	-0-	-11427	-0-	15374	3	1339	9	Y	1217	1217	1
07	24087 X	15758	-0-	-8329	-0-	14549	3	1209	9	Y	1099	1099	1
08	20553 X	14312	-0-	-6241	-0-	13235	3	1077	9	Y	979	979	1
09	19890 X	12833	-0-	-7057	-0-	11854	3	979	9	Y	890	890	1
10	17267 X	12046	-0-	-5221	-0-	11124	3	922	9	Y	838	838	1
11	15030 X	11129	-0-	-3901	-0-	10229	3	900	9	Y	818	818	1
12	15531 X	10381	-0-	-5150	-0-	9506	3	875	9	Y	795	795	1

TOTAL GAS PROD: 194,702

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,778

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026													
01	71920 X	32337	-0-	-39583	-0-	29196	3	3141	9	Y	2855	2855	1
02	54936 X	26444	-0-	-28492	-0-	24005	3	2439	9	Y	2217	2217	1
03	52576 X	25028	-0-	-27548	-0-	22775	3	2253	9	Y	2048	2048	1
04	34890 X	22953	-0-	-11937	-0-	21038	3	1915	9	Y	1741	1741	1
05	36053 X	22139	-0-	-13914	-0-	20354	3	1785	9	Y	1623	1623	1
06	31290 X	16696	-0-	-14594	-0-	15285	3	1411	9	Y	1283	1283	1
07	29264 X	14307	-0-	-14957	-0-	13005	3	1302	9	Y	1184	1184	1
08	25017 X	12419	-0-	-12598	-0-	11236	3	1183	9	Y	1075	1075	1
09	22950 X	11532	-0-	-11418	-0-	10445	3	1087	9	Y	988	988	1
10	22134 X	10577	-0-	-11557	-0-	9564	3	1013	9	Y	921	921	1
11	14100 X	10184	-0-	-3916	-0-	9226	3	958	9	Y	871	871	1
12	14322 X	10232	-0-	-4090	-0-	9269	3	963	9	Y	875	875	1

TOTAL GAS PROD: 214,848

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,681

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	70928 X	58564	-0-	-12364	-0-	43199	3	15365	9	Y	13968	13968	1			-0-
02	64064 X	31335	-0-	-32729	-0-	23323	3	8012	9	Y	7284	7284	1			-0-
03	70928 X	-0-	-0-	-70928	-0-					Y	-0-					-0-
04	64080 X	20640	-0-	-43440	-0-	15430	3	5210	9	Y	4736	4736	1			-0-
05	45880 X	35929	-0-	-9951	-0-	26667	3	9262	9	Y	8420	8420	1			-0-
06	44400 X	28707	-0-	-15693	-0-	21003	3	7704	9	Y	7004	7004	1			-0-
07	34689 X	28053	-0-	-6636	-0-	20467	3	7586	9	Y	6896	6896	1			-0-
08	35929 X	26501	-0-	-9428	-0-	19301	3	7200	9	Y	6545	6545	1			-0-
09	34770 X	23875	-0-	-10895	-0-	17406	3	6469	9	Y	5881	5881	1			-0-
10	35929 X	22978	-0-	-12951	-0-	16759	3	6219	9	Y	5654	5654	1			-0-
11	21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	15544	3	5630	9	Y	5118	5118	1			-0-
12	21173 X	19970	-0-	-1203	-0-	14659	3	5311	9	Y	4828	4828	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		317,726				TOTAL CONDENSATE PROD:				76,334						

SCHEDEL 02				WELL #:	11H	RRCID -> 274641	COMPL.	DATE 06/24/2014	TOTAL	DEPTH 12940	PERF.13195	- 19621	
01	71955 X	71955	-0-	-0-	-0-	52841	3	19114 9	Y	17376	17376	1	-0-
02	59612 X	40326	-0-	-19286	-0-	29700	3	10626 9	Y	9660	9660	1	-0-
03	65999 X	27089	-0-	-38910	-0-	19035	3	8054 9	Y	7322	7322	1	-0-
04	63870 X	34763	-0-	-29107	-0-	25300	3	9463 9	Y	8603	8603	1	-0-
05	68014 X	37521	-0-	-30493	-0-	27378	3	10143 9	Y	9221	9221	1	-0-
06	65820 X	33724	-0-	-32096	-0-	24442	3	9282 9	Y	8438	8438	1	-0-
07	44640 X	32133	-0-	-12507	-0-	23668	3	8465 9	Y	7695	7695	1	-0-
08	37510 X	31133	-0-	-6377	-0-	23096	3	8037 9	Y	7306	7306	1	-0-
09	36300 X	29102	-0-	-7198	-0-	21615	3	7487 9	Y	6806	6806	1	-0-
10	37510 X	16264	-0-	-21246	-0-	12019	3	4245 9	Y	3859	3859	1	-0-
11	25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	19023	3	6699 9	Y	6090	6089	1	-0-
12	25668 X	24129	-0-	-1539	-0-	18049	3	6080 9	Y	5527	5527	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				403,861		TOTAL CONDENSATE PROD:				97,903			

SCHEDEL 02				WELL #:	12H	RRCID -> 274642	COMPL.	DATE 06/24/2014	TOTAL	DEPTH 12838	PERF.13215	- 19591		
01	69006 X	59270	-0-	-9736	-0-	41292	3	17978	9	Y	16344	16344	1	-0-
02	62328 X	40104	-0-	-22224	-0-	28884	3	11220	9	Y	10200	10200	1	-0-
03	69006 X	33489	-0-	-35517	-0-	22282	3	11207	9	Y	10188	10188	1	-0-
04	72950 X	72950	-0-	-0-	-0-	50579	3	22371	9	Y	20337	20337	1	-0-
05	70962 X	70962	-0-	-0-	-0-	50454	3	20508	9	Y	18644	18644	1	-0-
06	63375 X	63375	-0-	-0-	-0-	45145	3	18230	9	Y	16573	16573	1	-0-
07	60928 X	60928	-0-	-0-	-0-	43890	3	17038	9	Y	15489	15489	1	-0-
08	58367 X	58367	-0-	-0-	-0-	42285	3	16082	9	Y	14620	14620	1	-0-
09	52491 X	52491	-0-	-0-	-0-	38251	3	14240	9	Y	12945	12945	1	-0-
10	48329 X	40641	-0-	-7688	-0-	29462	3	11179	9	Y	10163	10163	1	-0-
11	46260 X	37454	-0-	-8806	-0-	27137	3	10317	9	Y	9379	9379	1	-0-
12	47802 X	38330	-0-	-9472	-0-	28162	3	10168	9	Y	9244	9244	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		628,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		164,126						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
LISKA 01		WELL #:		06H	RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL	DEPTH 13116	PERF.13430		- 17581			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	51987 X	32839	-0-	-19148	-0-	23312	3	9527	9	Y	8661	8661	1			-0-
02	46956 X	18774	-0-	-28182	-0-	13810	3	4964	9	Y	4513	4513	1			-0-
03	51987 X	24064	-0-	-27923	-0-	17969	3	6095	9	Y	5541	5541	1			-0-
04	42060 X	18915	-0-	-23145	-0-	14284	3	4631	9	Y	4210	4210	1			-0-
05	29078 X	15533	-0-	-13545	-0-	11664	3	3869	9	Y	3517	3517	1			-0-
06	28140 X	13461	-0-	-14679	-0-	10132	3	3329	9	Y	3026	3026	1			-0-
07	24056 X	13521	-0-	-10535	-0-	10333	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-
08	24056 X	12227	-0-	-11829	-0-	9435	3	2792	9	Y	2538	2538	1			-0-
09	18930 X	5181	-0-	-13749	-0-	3912	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
10	15531 X	6084	-0-	-9447	-0-	4531	3	1553	9	Y	1412	1412	1			-0-
11	11850 X	13	-0-	-11837	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	12245 X	9200	-0-	-3045	-0-	6448	3	2752	9	Y	2502	2502	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		169,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,974								

LISKA 01				WELL #:	07H	RRCID -> 274644	COMPL.	DATE 01/29/2015	TOTAL	DEPTH 13264	PERF.13330	- 17731			
01	41881	X	3045	-0-	-38836	-0-	2364	3	681	9	Y	619	619	1	-0-
02	37828	X	33022	-0-	-4806	-0-	26114	3	6908	9	Y	6280	6280	1	-0-
03	41881	X	30423	-0-	-11458	-0-	24818	3	5605	9	Y	5095	5095	1	-0-
04	40530	X	20325	-0-	-20205	-0-	16465	3	3860	9	Y	3509	3509	1	-0-
05	36549	X	15774	-0-	-20775	-0-	12559	3	3215	9	Y	2923	2923	1	-0-
06	35370	X	12837	-0-	-22533	-0-	10145	3	2692	9	Y	2447	2447	1	-0-
07	36549	X	7424	-0-	-29125	-0-	5936	3	1488	9	Y	1353	1353	1	-0-
08	30411	X	11301	-0-	-19110	-0-	9119	3	2182	9	Y	1984	1984	1	-0-
09	20340	X	10806	-0-	-9534	-0-	8781	3	2025	9	Y	1841	1841	1	-0-
10	15779	X	6763	-0-	-9016	-0-	5426	3	1337	9	Y	1215	1215	1	-0-
11	12840	X	39	-0-	-12801	-0-	33	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
*12	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	16630	3	4894	9	Y	4449	4449	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				173,283	TOTAL CONDENSATE PROD:				31,720						

LISKA 01				WELL #:	08H	RRCID -> 274645	COMPL.	DATE 07/14/2014	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.13396	- 17591		
01	52948	X	25700	-0-	-27248	-0-	18642	3	7058	9	Y	6416	6416	1	-0-
02	47824	X	27275	-0-	-20549	-0-	20293	3	6982	9	Y	6347	6347	1	-0-
03	52948	X	23598	-0-	-29350	-0-	17966	3	5632	9	Y	5120	5120	1	-0-
04	41370	X	15954	-0-	-25416	-0-	12025	3	3929	9	Y	3572	3572	1	-0-
05	30876	X	13886	-0-	-16990	-0-	10448	3	3438	9	Y	3125	3125	1	-0-
06	29220	X	10825	-0-	-18395	-0-	8141	3	2684	9	Y	2440	2440	1	-0-
07	30194	X	11917	-0-	-18277	-0-	9122	3	2795	9	Y	2541	2541	1	-0-
08	23591	X	10422	-0-	-13169	-0-	7992	3	2430	9	Y	2209	2209	1	-0-
09	15960	X	13308	-0-	-2652	-0-	10347	3	2961	9	Y	2692	2692	1	-0-
10	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	12782	3	3648	9	Y	3316	3316	1	-0-
11	11520	X	9001	-0-	-2519	-0-	6993	3	2008	9	Y	1825	1825	1	-0-
*12	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	11359	3	5240	9	Y	4764	4764	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				194,915	TOTAL CONDENSATE PROD:				44,367						

PAGE: 1921

LISKA 01				WELL #:	02H	RRCID -> 275061	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13390 - 19871			
01	93868	X	12017	-0-	-81851	-0-	9554	3	2463	9	Y	2239	2239	1	-0-
02	84784	X	71579	-0-	-13205	-0-	57205	3	14374	9	Y	13067	13067	1	-0-
03	91419	X	76878	-0-	-14541	-0-	61014	3	15864	9	Y	14422	14422	1	-0-
04	88470	X	61369	-0-	-27101	-0-	48568	3	12801	9	Y	11637	11637	1	-0-
05	79515	X	66040	-0-	-13475	-0-	52455	3	13585	9	Y	12350	12350	1	-0-
06	76680	X	59367	-0-	-17313	-0-	47187	3	12180	9	Y	11073	11073	1	-0-
07	79236	X	50759	-0-	-28477	-0-	40180	3	10579	9	Y	9617	9617	1	-0-
08	76880	X	46398	-0-	-30482	-0-	36908	3	9490	9	Y	8627	8627	1	-0-
09	63900	X	44338	-0-	-19562	-0-	35312	3	9026	9	Y	8205	8205	1	-0-
10	66030	X	38719	-0-	-27311	-0-	30850	3	7869	9	Y	7154	7154	1	-0-
11	53400	X	26819	-0-	-26581	-0-	21472	3	5347	9	Y	4861	4861	1	-0-
12	50747	X	-0-	-0-	-50747	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			554,283	TOTAL CONDENSATE PROD:			103,252								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
LISKA 01		WELL #:		04H	RRCID -> 275062		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL	DEPTH 13458	PERF.13440	- 19491
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	88660 X	11867	-0-	-76793	-0-	9243	3	2624	9	Y	2385	2385	1	-0-
02	80080 X	65680	-0-	-14400	-0-	53257	3	12423	9	Y	11294	11294	1	-0-
03	88660 X	69519	-0-	-19141	-0-	56323	3	13196	9	Y	11963	11966	1	-0-
04	81240 X	53890	-0-	-27350	-0-	43272	3	10618	9	Y	9653	9653	1	-0-
05	83948 X	54964	-0-	-28984	-0-	44122	3	10842	9	Y	9856	9856	1	-0-
06	70380 X	44214	-0-	-26166	-0-	35396	3	8818	9	Y	8016	8016	1	-0-
07	72726 X	40723	-0-	-32003	-0-	32595	3	8128	9	Y	7389	7389	1	-0-
08	69533 X	34363	-0-	-35170	-0-	27552	3	6811	9	Y	6192	6192	1	-0-
09	53880 X	36310	-0-	-17570	-0-	29241	3	7069	9	Y	6426	6426	1	-0-
10	54963 X	33855	-0-	-21108	-0-	27427	3	6428	9	Y	5844	5844	1	-0-
11	36750 X	13699	-0-	-23051	-0-	11158	3	2541	9	Y	2310	2310	1	-0-
12	37975 X	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		459,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		81,361						

LISKA 01				WELL #:	05H	RRCID -> 275065	COMPL.	DATE 08/24/2014	TOTAL	DEPTH 13351	PERF.13560	- 19211			
01	96038	X	6180	-0-	-89858	-0-	4666	3	1514	9	Y	1376	1376	1	-0-
02	86744	X	59088	-0-	-27656	-0-	46222	3	12866	9	Y	11696	11696	1	-0-
03	96038	X	64954	-0-	-31084	-0-	50734	3	14220	9	Y	12927	12927	1	-0-
04	83580	X	55891	-0-	-27689	-0-	43253	3	12638	9	Y	11489	11489	1	-0-
05	86366	X	51043	-0-	-35323	-0-	38948	3	12095	9	Y	10995	10995	1	-0-
06	63300	X	48077	-0-	-15223	-0-	37584	3	10493	9	Y	9539	9539	1	-0-
07	65410	X	46078	-0-	-19332	-0-	36160	3	9918	9	Y	9016	9016	1	-0-
08	64945	X	39758	-0-	-25187	-0-	31248	3	8510	9	Y	7736	7736	1	-0-
09	55890	X	36438	-0-	-19452	-0-	28707	3	7731	9	Y	7028	7028	1	-0-
10	51057	X	32231	-0-	-18826	-0-	25454	3	6777	9	Y	6161	6161	1	-0-
11	48090	X	12764	-0-	-35326	-0-	10154	3	2610	9	Y	2373	2373	1	-0-
12	46066	X	24849	-0-	-21217	-0-	17957	3	6892	9	Y	6265	6265	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				477,351	TOTAL CONDENSATE PROD:				96,601						

LISKA 01				WELL #:	03H	RRCID -> 275122	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	13354	PERF.13530	- 19081		
01	97092	X	14614	-0-	-82478	-0-	10711	3	3903	9	Y	3548	3548	1	-0-
02	87696	X	63870	-0-	-23870	-0-	49465	3	14405	9	Y	13095	13095	1	-0-
03	97092	X	70056	-0-	-27036	-0-	53447	3	16609	9	Y	15099	15099	1	-0-
04	93960	X	62728	-0-	-31232	-0-	47647	3	15081	9	Y	13710	13710	1	-0-
05	97092	X	60052	-0-	-37040	-0-	45419	3	14633	9	Y	13303	13303	1	-0-
06	68430	X	51521	-0-	-16909	-0-	38959	3	12562	9	Y	11420	11420	1	-0-
07	70711	X	53240	-0-	-17471	-0-	40429	3	12811	9	Y	11646	11646	1	-0-
08	70060	X	35402	-0-	-34658	-0-	26799	3	8603	9	Y	7821	7821	1	-0-
09	62730	X	39845	-0-	-22885	-0-	30287	3	9558	9	Y	8689	8689	1	-0-
10	60047	X	37916	-0-	-22131	-0-	28752	3	9164	9	Y	8331	8331	1	-0-
11	51510	X	21284	-0-	-30226	-0-	16222	3	5062	9	Y	4602	4602	1	-0-
12	53227	X	-0-	-0-	-53227	-0-				Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				510,528	TOTAL CONDENSATE PROD:				111,264						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
THREE SISTERS 01		WELL #:		21H	RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014				TOTAL	DEPTH 12802	PERF.12949 - 20100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	73147 X	73147	-0-	-0-	-0-	60641	3	12506	9	N	11369	11369	1			-0-
02	57876 X	57876	-0-	-0-	-0-	48372	3	9504	9	N	8640	8640	1			-0-
03	54494 X	54494	-0-	-0-	-0-	45838	3	8656	9	N	7869	7869	1			-0-
04	47430 X	40082	-0-	-7348	-0-	33751	3	6331	9	N	5755	5755	1			-0-
05	49631 X	49631	-0-	-0-	-0-	42748	3	6883	9	N	6257	6257	1			-0-
06	47430 X	41183	-0-	-6247	-0-	35811	3	5372	9	N	4884	4884	1			-0-
07	49011 X	37467	-0-	-11544	-0-	32603	3	4864	9	N	4422	4422	1			-0-
08	49011 X	34114	-0-	-14897	-0-	29773	3	4341	9	N	3946	3946	1			-0-
09	47430 X	30409	-0-	-17021	-0-	26596	3	3813	9	N	3466	3466	1			-0-
10	49011 X	27958	-0-	-21053	-0-	24452	3	3506	9	N	3187	3187	1			-0-
11	35250 X	25079	-0-	-10171	-0-	21893	3	3186	9	N	2896	2896	1			-0-
12	36425 X	23133	-0-	-13292	-0-	20220	3	2913	9	N	2648	2648	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		494,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		65,339								

WILBUR EDEN 01				WELL #:	02H	RRCID -> 275609	COMPL.	DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 12884	PERF.13021	- 18189			
01	69657	X	45446	-0-	-24211	-0-	38633	3	6813	9	Y	6194	6194	1	-0-
02	62916	X	37070	-0-	-25846	-0-	32177	3	4893	9	Y	4448	4448	1	-0-
03	50468	X	38399	-0-	-12069	-0-	33809	3	4590	9	Y	4173	4173	1	-0-
04	44340	X	29695	-0-	-14645	-0-	26032	3	3663	9	Y	3330	3330	1	-0-
05	45446	X	26467	-0-	-18979	-0-	23231	3	3236	9	Y	2942	2942	1	-0-
06	43980	X	22283	-0-	-21697	-0-	19588	3	2695	9	Y	2450	2450	1	-0-
07	41044	X	20516	-0-	-20528	-0-	18048	3	2468	9	Y	2244	2244	1	-0-
08	38409	X	18283	-0-	-20126	-0-	16113	3	2170	9	Y	1973	1973	1	-0-
09	29700	X	14143	-0-	-15557	-0-	12478	3	1665	9	Y	1514	1514	1	-0-
10	26474	X	14107	-0-	-12367	-0-	12204	3	1903	9	Y	1730	1730	1	-0-
11	19350	X	12802	-0-	-6548	-0-	11025	3	1777	9	Y	1615	1615	1	-0-
12	19995	X	12626	-0-	-7369	-0-	10919	3	1707	9	Y	1552	1552	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				291,837	TOTAL CONDENSATE PROD:				34,165						

THREE SISTERS 01				WELL #:	20H	RRCID -> 275851	COMPL.	DATE 08/11/2014			TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12860	- 20161	
01	60107	X	60107	-0-	-0-	-0-	50693	3	9414	9	N	8558	8558	1	-0-
02	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	39468	3	7205	9	N	6550	6550	1	-0-
03	43977	X	43977	-0-	-0-	-0-	37430	3	6547	9	N	5952	5952	1	-0-
04	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	26880	3	4840	9	N	4400	4400	1	-0-
05	38971	X	38971	-0-	-0-	-0-	33569	3	5402	9	N	4911	4911	1	-0-
06	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	28008	3	4259	9	N	3872	3872	1	-0-
07	29247	X	29247	-0-	-0-	-0-	25429	3	3818	9	N	3471	3471	1	-0-
08	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	23215	3	3385	9	N	3077	3077	1	-0-
09	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	20689	3	2988	9	N	2716	2716	1	-0-
10	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	19281	3	2840	9	N	2582	2582	1	-0-
11	26250	X	19286	-0-	-6964	-0-	16758	3	2528	9	N	2298	2298	1	-0-
12	27125	X	19199	-0-	-7926	-0-	16747	3	2452	9	N	2229	2229	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				393,845			TOTAL CONDENSATE PROD:				50,616				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
SCHENDEL 02		WELL #:		08H	RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL	DEPTH 13129	PERF.13280		- 19181			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	68401 X	68401	-0-	-0-	-0-	48229	3	20172	9	Y	18338	18338	1			-0-
02	56588 X	36446	-0-	-20142	-0-	25819	3	10627	9	Y	9661	9661	1			-0-
03	62651 X	-0-	-0-	-62651	-0-					Y	-0-					-0-
04	60630 X	20847	-0-	-39783	-0-	14842	3	6005	9	Y	5459	5459	1			-0-
05	62651 X	44129	-0-	-18522	-0-	31833	3	12296	9	Y	11178	11178	1			-0-
06	60630 X	36853	-0-	-23777	-0-	26550	3	10303	9	Y	9366	9366	1			-0-
07	40362 X	33347	-0-	-7015	-0-	24414	3	8933	9	Y	8121	8121	1			-0-
08	44144 X	28276	-0-	-15868	-0-	20837	3	7439	9	Y	6763	6763	1			-0-
09	42720 X	23393	-0-	-19327	-0-	17369	3	6024	9	Y	5476	5476	1			-0-
10	44144 X	19127	-0-	-25017	-0-	14228	3	4899	9	Y	4454	4454	1			-0-
11	28110 X	14480	-0-	-13630	-0-	10895	3	3585	9	Y	3259	3259	1			-0-
12	29047 X	12788	-0-	-16259	-0-	9627	3	3161	9	Y	2874	2874	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		338,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		84,949								

DEBILL 01				WELL #:	13H	RRCID -> 276622	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.13370 - 17222			
01	84289	X	34162	-0-	-50127	-0-	24286	3	9876	9	Y	8978	8978	1	-0-
02	76132	X	49699	-0-	-26433	-0-	38535	3	11164	9	Y	10149	10149	1	-0-
03	84289	X	64383	-0-	-19906	-0-	51065	3	13318	9	Y	12107	12107	1	-0-
04	81570	X	47416	-0-	-34154	-0-	37495	3	9921	9	Y	9019	9019	1	-0-
05		0	W	34232	-0-	34232	26947	3	7285	9	Y	6623	6623	1	-0-
06		0	W	33740	-0-	33740	67972	3	6980	9	Y	6345	6345	1	-0-
07		0	W	29975	-0-	29975	97947	3	6233	9	Y	5666	5666	1	-0-
08	123178	X	25231	-0-	-97947	-0-	19798	3	5433	9	Y	4939	4939	1	-0-
09	47430	X	21923	-0-	-25507	-0-	17579	3	4344	9	Y	3949	3949	1	-0-
10	34875	X	19845	-0-	-15030	-0-	15922	3	3923	9	Y	3566	3566	1	-0-
11	33750	X	17406	-0-	-16344	-0-	13968	3	3438	9	Y	3125	3125	1	-0-
12	29977	X	20924	-0-	-9053	-0-	16899	3	4025	9	Y	3659	3659	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				398,936	TOTAL CONDENSATE PROD:				78,125						

DEBILL 01				WELL #:	14H	RRCID -> 276625	COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL	DEPTH 13316	PERF.13430	- 17282	
01	78244	X	34978	-0-	-43266	-0-	25891	3	9087	9	Y	8261	8261	1	-0-
02	70672	X	50442	-0-	-20230	-0-	37826	3	12616	9	Y	11469	11469	1	-0-
03	78244	X	64791	-0-	-13453	-0-	49505	3	15286	9	Y	13896	13896	1	-0-
04	75720	X	49325	-0-	-26395	-0-	37664	3	11661	9	Y	10601	10601	1	-0-
05	0	W	35276	-0-	35276	35276	26882	3	8394	9	Y	7631	7631	1	-0-
06	0	W	32820	-0-	32820	68096	25219	3	7601	9	Y	6910	6910	1	-0-
07	0	W	28636	-0-	28636	96732	22125	3	6511	9	Y	5919	5919	1	-0-
08	123884	X	27152	-0-	-96732	-0-	21395	3	5757	9	Y	5234	5234	1	-0-
09	49320	X	23943	-0-	-25377	-0-	19034	3	4909	9	Y	4463	4463	1	-0-
10	35278	X	21588	-0-	-13690	-0-	16994	3	4594	9	Y	4176	4176	1	-0-
11	32820	X	17581	-0-	-15239	-0-	13831	3	3750	9	Y	3409	3409	1	-0-
12	28644	X	20093	-0-	-8551	-0-	15762	3	4331	9	Y	3937	3937	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				406,625			TOTAL CONDENSATE PROD:				85,906				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
THREE SISTERS 01		WELL #:		23H	RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014				TOTAL	DEPTH 12793	PERF.13105	- 20361		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	59367 X	59367	-0-	-0-	-0-	49048	3	10319	9	N	9381	9381	1	-0-	-0-	-0-
02	52388 X	46235	-0-	-6153	-0-	38483	3	7752	9	N	7047	7047	1	-0-	-0-	-0-
03	58001 X	44100	-0-	-13901	-0-	37071	3	7029	9	N	6390	6390	1	-0-	-0-	-0-
04	56130 X	32619	-0-	-23511	-0-	27545	3	5074	9	N	4613	4613	1	-0-	-0-	-0-
05	58001 X	39957	-0-	-18044	-0-	34495	3	5462	9	N	4965	4965	1	-0-	-0-	-0-
06	56130 X	34486	-0-	-21644	-0-	30174	3	4312	9	N	3920	3920	1	-0-	-0-	-0-
07	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	28416	3	3980	9	N	3618	3618	1	-0-	-0-	-0-
08	44113 X	29583	-0-	-14530	-0-	26127	3	3456	9	N	3142	3142	1	-0-	-0-	-0-
09	38670 X	25134	-0-	-13536	-0-	22277	3	2857	9	N	2597	2597	1	-0-	-0-	-0-
10	39959 X	23040	-0-	-16919	-0-	20411	3	2629	9	N	2390	2390	1	-0-	-0-	-0-
11	34500 X	19804	-0-	-14696	-0-	17504	3	2300	9	N	2091	2091	1	-0-	-0-	-0-
12	32395 X	21192	-0-	-11203	-0-	18852	3	2340	9	N	2127	2127	1	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		407,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		52,281								

WILBUR EDEN 01				WELL #:	03H	RRCID -> 276872	COMPL.	DATE 02/13/2015	TOTAL	DEPTH 12996	PERF.13035	- 18361			
01	75764	X	34805	-0-	-40959	-0-	29922	3	4883	9	Y	4439	4439	1	-0-
02	68432	X	35119	-0-	-33313	-0-	30612	3	4507	9	Y	4097	4097	1	-0-
03	75764	X	36186	-0-	-39578	-0-	31533	3	4653	9	Y	4230	4230	1	-0-
04	73320	X	31641	-0-	-41679	-0-	28035	3	3606	9	Y	3278	3278	1	-0-
05	75764	X	28202	-0-	-47562	-0-	24993	3	3209	9	Y	2917	2917	1	-0-
06	73320	X	23947	-0-	-49373	-0-	21245	3	2702	9	Y	2456	2456	1	-0-
07	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	19796	3	2550	9	Y	2318	2318	1	-0-
08	36177	X	21340	-0-	-14837	-0-	19007	3	2333	9	Y	2121	2121	1	-0-
09	31650	X	18296	-0-	-13354	-0-	16390	3	1906	9	Y	1733	1733	1	-0-
10	28210	X	18483	-0-	-9727	-0-	16518	3	1965	9	Y	1786	1786	1	-0-
11	23940	X	16242	-0-	-7698	-0-	14526	3	1716	9	Y	1560	1560	1	-0-
12	22351	X	14834	-0-	-7517	-0-	13286	3	1548	9	Y	1407	1407	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				301,441	TOTAL CONDENSATE PROD:				32,342						

SCHENDEL 02				WELL #:	13H	RRCID -> 276874	COMPL.	DATE 06/24/2014	TOTAL	DEPTH 13249	PERF.13175	- 19701			
01	79236	X	47362	-0-	-31874	-0-	36832	3	10530	9	Y	9573	9573	1	-0-
02	71568	X	28935	-0-	-42633	-0-	22613	3	6322	9	Y	5747	5747	1	-0-
03	79236	X	36042	-0-	-48594	-0-	21292	3	9350	9	Y	8500	8500	1	-0-
04	76680	X	45897	-0-	-30783	-0-	34102	3	11795	9	Y	10723	10723	1	-0-
05	79236	X	41685	-0-	-37551	-0-	31985	3	9700	9	Y	8818	8818	1	-0-
06	76680	X	40783	-0-	-35897	-0-	31579	3	9204	9	Y	8367	8367	1	-0-
07	40333	X	40333	-0-	-0	-0-	31271	3	9062	9	Y	8238	8238	1	-0-
08	47430	X	38549	-0-	-8881	-0-	30028	3	8521	9	Y	7746	7746	1	-0-
09	45900	X	36065	-0-	-9835	-0-	28231	3	7834	9	Y	7122	7122	1	-0-
10	42129	X	20193	-0-	-21936	-0-	15710	3	4483	9	Y	4075	4075	1	-0-
11	40770	X	27579	-0-	-13191	-0-	21383	3	6196	9	Y	5633	5633	1	-0-
12	40331	X	27554	-0-	-12777	-0-	21537	3	6017	9	Y	5470	5470	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				425,577		TOTAL CONDENSATE PROD:				90,012					

THREE SISTERS 01				WELL #:	22H	RRCID -> 276908	COMPL. DATE	08/23/2014		TOTAL	DEPTH	12909	PERF. 12910	- 20371	
01	59949	X	59949	-0-	-0-	-0-	49553	3	10396	9	N	9451	9451	1	-0-
02	46704	X	45549	-0-	-1155	-0-	37774	3	7775	9	N	7068	7068	1	-0-
03	51708	X	46030	-0-	-5678	-0-	38599	3	7431	9	N	6755	6755	1	-0-
04	50040	X	32894	-0-	-17146	-0-	27561	3	5333	9	N	4848	4848	1	-0-
05	51708	X	40590	-0-	-11118	-0-	34741	3	5849	9	N	5317	5317	1	-0-
06	50040	X	34577	-0-	-15463	-0-	29843	3	4734	9	N	4304	4304	1	-0-
07	51708	X	32506	-0-	-19202	-0-	28150	3	4356	9	N	3960	3960	1	-0-
08	46035	X	30100	-0-	-15935	-0-	26188	3	3912	9	N	3556	3556	1	-0-
09	39270	X	26123	-0-	-13147	-0-	22772	3	3351	9	N	3046	3046	1	-0-
10	40579	X	24088	-0-	-16491	-0-	20971	3	3117	9	N	2834	2834	1	-0-
11	34590	X	21215	-0-	-13375	-0-	18429	3	2786	9	N	2533	2533	1	-0-
12	32519	X	22259	-0-	-10260	-0-	19451	3	2808	9	N	2553	2553	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				415,880		TOTAL CONDENSATE PROD:				56,225					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
THREE SISTERS 01		WELL #:		24H	RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014				TOTAL	DEPTH 12905	PERF.12960	- 20533		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	60382 X	60382	-0-	-0-	-0-	50979	3	9403	9	N	8548	8548	1	-0-	-0-	-0-
02	47472 X	47472	-0-	-0-	-0-	40333	3	7139	9	N	6490	6490	1	-0-	-0-	-0-
03	44935 X	44935	-0-	-0-	-0-	38555	3	6380	9	N	5800	5800	1	-0-	-0-	-0-
04	36090 X	34372	-0-	-1718	-0-	29485	3	4887	9	N	4443	4443	1	-0-	-0-	-0-
05	43155 X	43155	-0-	-0-	-0-	37680	3	5475	9	N	4977	4977	1	-0-	-0-	-0-
06	36632 X	36632	-0-	-0-	-0-	32470	3	4162	9	N	3784	3784	1	-0-	-0-	-0-
07	37293 X	34264	-0-	-3029	-0-	30484	3	3780	9	N	3436	3436	1	-0-	-0-	-0-
08	37293 X	31412	-0-	-5881	-0-	28046	3	3366	9	N	3060	3060	1	-0-	-0-	-0-
09	36090 X	27740	-0-	-8350	-0-	24836	3	2904	9	N	2640	2640	1	-0-	-0-	-0-
10	37293 X	25651	-0-	-11642	-0-	22989	3	2662	9	N	2420	2420	1	-0-	-0-	-0-
11	36090 X	20897	-0-	-15193	-0-	18709	3	2188	9	N	1989	1989	1	-0-	-0-	-0-
12	34255 X	27115	-0-	-7140	-0-	24435	3	2680	9	N	2436	2436	1	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		434,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,023								

THREE SISTERS 01				WELL #:	25H	RRCID -> 276915	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH 12796	PERF.13000 - 20402
01	64909 X	64909	-0-	-0-	-0-	54194	3 10715 9 N	9741	9741 1
02	52981 X	52981	-0-	-0-	-0-	44639	3 8342 9 N	7584	7584 1
03	55242 X	50023	-0-	-5219	-0-	42554	3 7469 9 N	6790	6790 1
04	53460 X	29540	-0-	-23920	-0-	25049	3 4491 9 N	4083	4083 1
05	55242 X	45294	-0-	-9948	-0-	39601	3 5693 9 N	5175	5175 1
06	53460 X	35619	-0-	-17841	-0-	31334	3 4285 9 N	3895	3895 1
07	55242 X	33523	-0-	-21719	-0-	29592	3 3931 9 N	3574	3574 1
08	50034 X	30719	-0-	-19315	-0-	27195	3 3524 9 N	3204	3204 1
09	43830 X	26189	-0-	-17641	-0-	23215	3 2974 9 N	2704	2704 1
10	45291 X	25264	-0-	-20027	-0-	22362	3 2902 9 N	2638	2638 1
11	35610 X	23309	-0-	-12301	-0-	20594	3 2715 9 N	2468	2468 1
12	33511 X	22220	-0-	-11291	-0-	19769	3 2451 9 N	2228	2228 1
TOTAL GAS PROD:				439,590	TOTAL CONDENSATE PROD:				54,084

THREE SISTERS 01				WELL #:	26H	RRCID -> 276916	COMPL.	DATE 08/14/2014		TOTAL	DEPTH 12896	PERF.12893	- 20552		
01	59216	X	59216	-0-	-0-	-0-	50374	3	8842	9	N	8038	8038	1	-0-
02	51912	X	49796	-0-	-2116	-0-	42695	3	7101	9	N	6455	6455	1	-0-
03	57474	X	48723	-0-	-8751	-0-	42119	3	6604	9	N	6004	6004	1	-0-
04	55620	X	35997	-0-	-19623	-0-	31197	3	4800	9	N	4364	4364	1	-0-
05	57474	X	39969	-0-	-17505	-0-	35066	3	4903	9	N	4457	4457	1	-0-
06	55620	X	34654	-0-	-20966	-0-	30576	3	4078	9	N	3707	3707	1	-0-
07	57474	X	31434	-0-	-26040	-0-	27814	3	3620	9	N	3291	3291	1	-0-
08	48732	X	29606	-0-	-19126	-0-	26314	3	3292	9	N	2993	2993	1	-0-
09	38670	X	26464	-0-	-12206	-0-	23589	3	2875	9	N	2614	2614	1	-0-
10	39959	X	24731	-0-	-15228	-0-	21963	3	2768	9	N	2516	2516	1	-0-
11	34650	X	23828	-0-	-10822	-0-	21178	3	2650	9	N	2409	2409	1	-0-
12	31434	X	26842	-0-	-4592	-0-	23916	3	2926	9	N	2660	2660	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				431,260		TOTAL CONDENSATE PROD:				49,508					

DEBILL 01				WELL #:	11H	RRCID -> 277218	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.13320	- 17082	
02	SHUT IN	92990	-0-	92990	92990	71003	3	21987	9	Y	19988	19988	1	-0-
03	SHUT IN	110495	-0-	110495	203485	86556	3	23939	9	Y	21763	21763	1	-0-
04	SHUT IN	67306	-0-	67306	270791	52267	3	15039	9	Y	13672	13672	1	-0-
05	SHUT IN	57923	-0-	57923	328714	44793	3	13130	9	Y	11936	11936	1	-0-
06	SHUT IN	48246	-0-	48246	376960	37459	3	10787	9	Y	9806	9806	1	-0-
07	SHUT IN	38524	-0-	38524	415484	29867	3	8657	9	Y	7870	7870	1	-0-
08	0 W	33316	-0-	33316	448800	25779	3	7537	9	Y	6852	6852	1	-0-
09	475007 X	26207	-0-	-448800	-0-	20348	3	5859	9	Y	5326	5326	1	-0-
10	83576 X	22333	-0-	-61243	-0-	17414	3	4919	9	Y	4472	4472	1	-0-
11	48240 X	18443	-0-	-29797	-0-	14297	3	4146	9	Y	3769	3769	1	-0-
12	38533 X	19880	-0-	-18653	-0-	15411	3	4469	9	Y	4063	4063	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		535,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			109,517						

WESSENDORFF 01				WELL #:	09H	RRCID -> 277781	COMPL.	DATE 01/30/2015	TOTAL	DEPTH 13228	PERF.13262	- 19292			
01	0	2283	-0-	2283		2283	1380	3	903	9	Y	821	821	1	-0-
02	0	115649	-0-	115649		117932	88051	3	27598	9	Y	25089	25089	1	-0-
03	0	115790	-0-	115790		233722	91443	3	24347	9	Y	22134	22134	1	-0-
04	0	82874	-0-	82874		316596	66176	3	16698	9	Y	15180	15180	1	-0-
05	0	57553	-0-	57553		374149	46109	3	11444	9	Y	10404	10404	1	-0-
06	0	31592	-0-	31592		405741	25453	3	6139	9	Y	5581	5581	1	-0-
07	423201 X	17460	-0-	-405741		-0-	14190	3	3270	9	Y	2973	2973	1	-0-
08	81313 X	3660	-0-	-77653		-0-	2825	3	835	9	Y	759	759	1	-0-
09	0 W	34262	-0-	34262		34262	27332	3	6930	9	Y	6300	6300	1	-0-
10	0 W	32939	-0-	32939		67201	26619	3	6320	9	Y	5745	5745	1	-0-
11	0 W	35397	-0-	35397		102598	28881	3	6516	9	Y	5924	5924	1	-0-
12	0 W	30192	-0-	30192		132790	24719	3	5473	9	Y	4975	4975	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				559,651	TOTAL CONDENSATE PROD:				105,885						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0		79599	-0-		79599	181637	55799	3	23800	9	N	21636	21636	1			-0-
02	0		62722	-0-		62722	244359	44537	3	18185	9	N	16532	16532	1			-0-
03	0		56368	-0-		56368	300727	40766	3	15602	9	N	14184	14184	1			-0-
04	0		42224	-0-		42224	342951	31233	3	10991	9	N	9992	9992	1			-0-
05	0		38987	-0-		38987	381938	28970	3	10017	9	N	9106	9106	1			-0-
06	414315	X	32377	-0-		-381938	-0-	24268	3	8109	9	N	7372	7372	1			-0-
07	103447	X	29270	-0-		-74177	-0-	22275	3	6995	9	N	6359	6359	1			-0-
08	103447	X	27390	-0-		-76057	-0-	21396	3	5994	9	N	5449	5449	1			-0-
09	100110	X	23104	-0-		-77006	-0-	18278	3	4826	9	N	4387	4387	1			-0-
10	103447	X	20904	-0-		-82543	-0-	16683	3	4221	9	N	3837	3837	1			-0-
11	32370	X	17376	-0-		-14994	-0-	13811	3	3565	9	N	3241	3241	1			-0-
12	29264	X	16650	-0-		-12614	-0-	13145	3	3505	9	N	3186	3186	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			446,971	TOTAL CONDENSATE PROD: 105,281														

WESSENDORFF 01				WELL #:	10H	RRCID -> 277810	COMPL.	DATE 01/27/2015	TOTAL	DEPTH 13141	PERF.13402	- 19192		
01	0	7753	-0-	7753	7753	5126	3	2627	9	Y	2388	2388	1	-0-
02	0	62674	-0-	62674	70427	44492	3	18182	9	Y	16529	16529	1	-0-
03	0	83381	-0-	83381	153808	61066	3	22315	9	Y	20286	20286	1	-0-
04	0	63461	-0-	63461	217269	46361	3	17100	9	Y	15545	15545	1	-0-
05	0	65143	-0-	65143	282412	47095	3	18048	9	Y	16407	16407	1	-0-
06	0	54848	-0-	54848	337260	39981	3	14867	9	Y	13515	13515	1	-0-
07	0	49513	-0-	49513	386773	36300	3	13213	9	Y	12012	12012	1	-0-
08	429354	X 42581	-0-	-386773	-0-	31695	3	10886	9	Y	9896	9896	1	-0-
09	87450	X 31541	-0-	-55909	-0-	23295	3	8246	9	Y	7496	7496	1	-0-
10	90365	X 29485	-0-	-60880	-0-	22302	3	7183	9	Y	6530	6530	1	-0-
11	87450	X 27287	-0-	-60163	-0-	20846	3	6441	9	Y	5855	5855	1	-0-
12	0	W 25241	-0-	25241	25241	19191	3	6050	9	Y	5500	5500	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				542,908	TOTAL CONDENSATE PROD:				131,959					

WESSENDORFF 01				WELL #:	08H	RRCID -> 277845	COMPL.	DATE 01/30/2015	TOTAL	DEPTH	13149	PERF.13465	- 19052		
01	0	1586	-0-	1586		1586	1202	3	384	9	Y	349	349	1	-0-
02	0	89076	-0-	89076		90662	64762	3	24314	9	Y	22104	22104	1	-0-
03	0	100668	-0-	100668		191330	74706	3	25962	9	Y	23602	23602	1	-0-
04	0	78853	-0-	78853		270183	58881	3	19972	9	Y	18156	18156	1	-0-
05	0	67029	-0-	67029		337212	50371	3	16658	9	Y	15144	15144	1	-0-
06	0	58111	-0-	58111		395323	43836	3	14275	9	Y	12977	12977	1	-0-
07	445756	X	50433	-0-	-395323	-0-	38040	3	12393	9	Y	11266	11266	1	-0-
08	105307	X	40532	-0-	-64775	-0-	30974	3	9558	9	Y	8689	8689	1	-0-
09	101910	X	32022	-0-	-69888	-0-	23718	3	8304	9	Y	7549	7549	1	-0-
10	105307	X	32250	-0-	-73057	-0-	23388	3	8862	9	Y	8056	8056	1	-0-
11	101910	X	31807	-0-	-70103	-0-	23952	3	7855	9	Y	7141	7141	1	-0-
12	50437	X	29206	-0-	-21231	-0-	22174	3	7032	9	Y	6393	6393	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				611,573	TOTAL CONDENSATE PROD:				141,426						

WARNER 01				WELL #:	08H	RRCID -> 278193	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH 13073	PERF.13265	- 17392			
03	0	91844	-0-	91844		91844	20 435	1 4	61932 29457	3 9	Y	26779	26779	1	-0-
04	0	103417	-0-	103417		195261	69957	3	33460	9	Y	30418	30418	1	-0-
05	0	80830	-0-	80830		276091	54388	3	26442	9	Y	24038	24038	1	-0-
06	0	64833	-0-	64833		340924	43472	3	21361	9	Y	19419	19419	1	-0-
07	0	59922	-0-	59922		400846	40234	3	19688	9	Y	17898	17898	1	-0-
08	0	52041	-0-	52041		452887	35264	3	16777	9	Y	15252	15252	1	-0-
09	499156 X	46269	-0-	-452887		-0-	31772	3	14497	9	Y	13179	13179	1	-0-
10	107260 X	36705	-0-	-70555		-0-	25594	3	11111	9	Y	10101	10101	1	-0-
11	103800 X	34831	-0-	-68969		-0-	24401	3	10430	9	Y	9482	9482	1	-0-
12	107260 X	30676	-0-	-76584		-0-	21576	3	9100	9	Y	8273	8273	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		601,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		174,839							

WARNER 01				WELL #:	09H	RRCID -> 278194	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL DEPTH 13174	PERF.13174 - 18040
03	0	73044	-0-	73044	73044	50556	3 22488 9 Y	20444	20444 1
04	0	87683	-0-	87683	160727	61888	3 25795 9 Y	23450	23450 1
05	0	75225	-0-	75225	235952	53061	3 22164 9 Y	20149	20149 1
06	0	59038	-0-	59038	294990	41545	3 17493 9 Y	15903	15903 1
07	0	51706	-0-	51706	346696	36370	3 15336 9 Y	13942	13942 1
08	0	47938	-0-	47938	394634	33982	3 13956 9 Y	12687	12687 1
09	438757 X	44123	-0-	-394634	-0-	31529	3 12594 9 Y	11449	11449 1
10	94953 X	34328	-0-	-60625	-0-	24600	3 9728 9 Y	8844	8844 1
11	91890 X	38132	-0-	-53758	-0-	27704	3 10428 9 Y	9480	9480 1
12	94953 X	17907	-0-	-77046	-0-	13116	3 4791 9 Y	4355	4355 1
TOTAL GAS PROD:		529,124			TOTAL CONDENSATE PROD:		140,703		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0		70733	-0-	70733	70733	48620	3	22113	9	N	20103	20103	1			-0-
04	0		100007	-0-	100007	170740	72330	3	27677	9	N	25161	25161	1			-0-
05	0		75613	-0-	75613	246353	54485	3	21128	9	N	19207	19207	1			-0-
06	0		61136	-0-	61136	307489	44018	3	17118	9	N	15562	15562	1			-0-
07	0		50402	-0-	50402	357891	36245	3	14157	9	N	12870	12870	1			-0-
08	0		43575	-0-	43575	401466	31363	3	12212	9	N	11102	11102	1			-0-
09	436857	X	35391	-0-	-401466	-0-	25427	3	9964	9	N	9058	9058	1			-0-
10	87699	X	29344	-0-	-58355	-0-	21060	3	8284	9	N	7531	7531	1			-0-
11	84870	X	24781	-0-	-60089	-0-	17895	3	6886	9	N	6260	6260	1			-0-
12	87699	X	18263	-0-	-69436	-0-	13425	3	4838	9	N	4398	4398	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			509,245				TOTAL CONDENSATE PROD:					131,252					

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

03	0		55342	-0-	55342	55342	3	1	37380	3	Y	16280	16280	1			-0-
							51	4	17908	9							
04	0		68011	-0-	68011	123353	46065	3	21946	9	Y	19951	19951	1			-0-
05	0		58647	-0-	58647	182000	40064	3	18583	9	Y	16894	16894	1			-0-
06	0		39449	-0-	39449	221449	27227	3	12222	9	Y	11111	11111	1			-0-
07	0		36335	-0-	36335	257784	25365	3	10970	9	Y	9973	9973	1			-0-
08	0		35067	-0-	35067	292851	24652	3	10415	9	Y	9468	9468	1			-0-
09	325718	X	32867	-0-	-292851	-0-	23485	3	9382	9	Y	8529	8529	1			-0-
10	116591	X	27682	-0-	-88909	-0-	19319	3	8363	9	Y	7603	7603	1			-0-
11	112830	X	26333	-0-	-86497	-0-	18351	3	7982	9	Y	7256	7256	1			-0-
12	116591	X	23065	-0-	-93526	-0-	16324	3	6741	9	Y	6128	6128	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			402,798				TOTAL CONDENSATE PROD:					113,193					

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

03	0		66378	-0-	66378	66378	42	1	44160	3	Y	19548	19548	1			-0-
							673	4	21503	9							
04	0		63462	-0-	63462	129840	43069	3	20393	9	Y	18539	18539	1			-0-
05	0		55501	-0-	55501	185341	37791	3	17710	9	Y	16100	16100	1			-0-
06	0		42339	-0-	42339	227680	28956	3	13383	9	Y	12166	12166	1			-0-
07	0		36424	-0-	36424	264104	25127	3	11297	9	Y	10270	10270	1			-0-
08	0		32541	-0-	32541	296645	22737	3	9804	9	Y	8913	8913	1			-0-
09	324085	X	27440	-0-	-296645	-0-	19241	3	8199	9	Y	7454	7454	1			-0-
10	112065	X	21386	-0-	-90679	-0-	14487	3	6899	9	Y	6272	6272	1			-0-
11	108450	X	23386	-0-	-85064	-0-	15927	3	7459	9	Y	6781	6781	1			-0-
12	112065	X	18825	-0-	-93240	-0-	12845	3	5980	9	Y	5436	5436	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			387,682				TOTAL CONDENSATE PROD:					111,479					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	0		73751	-0-	73751	73751	2	1	51248	3	Y	20420	20420	1	-0-
							39	4	22462	9					
04	0		73529	-0-	73529	147280	52170	3	21359	9	Y	19417	19417	1	-0-
05	0		51167	-0-	51167	198447	36350	3	14817	9	Y	13470	13470	1	-0-
06	0		45889	-0-	45889	244336	32715	3	13174	9	Y	11976	11976	1	-0-
07	0		41693	-0-	41693	286029	29787	3	11906	9	Y	10824	10824	1	-0-
08	0		34614	-0-	34614	320643	24955	3	9659	9	Y	8781	8781	1	-0-
09	347293	X	26650	-0-	-320643	-0-	19179	3	7471	9	Y	6792	6792	1	-0-
10	112747	X	21663	-0-	-91084	-0-	15401	3	6262	9	Y	5693	5693	1	-0-
11	109110	X	27903	-0-	-81207	-0-	20218	3	7685	9	Y	6986	6986	1	-0-
12	112747	X	27269	-0-	-85478	-0-	19868	3	7401	9	Y	6728	6728	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			424,128	TOTAL CONDENSATE PROD:			111,087								

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

04	0		48743	-0-	48743	48743	8	1	35896	3	Y	11530	11530	1	-0-
							156	4	12683	9					
05	0		78623	-0-	78623	127366	53041	3	25582	9	Y	23256	23256	1	-0-
06	0		63696	-0-	63696	191062	43599	3	20097	9	Y	18270	18270	1	-0-
07	0		57611	-0-	57611	248673	39740	3	17871	9	Y	16246	16246	1	-0-
08	0		51979	-0-	51979	300652	36397	3	15582	9	Y	14165	14165	1	-0-
09	343330	X	42678	-0-	-300652	-0-	29611	3	13067	9	Y	11879	11879	1	-0-
10	104470	X	36791	-0-	-67679	-0-	25570	3	11221	9	Y	10201	10201	1	-0-
11	101100	X	34151	-0-	-66949	-0-	24231	3	9920	9	Y	9018	9018	1	-0-
12	104470	X	26070	-0-	-78400	-0-	17432	3	8638	9	Y	7853	7853	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			440,342	TOTAL CONDENSATE PROD:			122,418								

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

04	0		30236	-0-	30236	30236	4	1	20127	3	Y	9123	9123	1	-0-
							70	4	10035	9					
05	0		73830	-0-	73830	104066	49591	3	24239	9	Y	22035	22035	1	-0-
06	0		60621	-0-	60621	164687	41015	3	19606	9	Y	17824	17824	1	-0-
07	0		55228	-0-	55228	219915	37465	3	17763	9	Y	16148	16148	1	-0-
08	0		47044	-0-	47044	266959	31951	3	15093	9	Y	13721	13721	1	-0-
09	306681	X	39722	-0-	-266959	-0-	27086	3	12636	9	Y	11487	11487	1	-0-
10	81654	X	34570	-0-	-47084	-0-	23368	3	11202	9	Y	10184	10184	1	-0-
11	79020	X	32031	-0-	-46989	-0-	21778	3	10253	9	Y	9321	9321	1	-0-
12	81654	X	31257	-0-	-50397	-0-	21694	3	9563	9	Y	8694	8694	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			404,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			118,537								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0		46599	-0-	46599	46599	10	1	32929	3	Y	12252	12252	1			-0-
							183	4	13477	9							
05	0		65580	-0-	65580	112179	45318	3	20262	9	Y	18420	18420	1			-0-
06	0		60685	-0-	60685	172864	42082	3	18603	9	Y	16912	16912	1			-0-
07	0		55327	-0-	55327	228191	38418	3	16909	9	Y	15372	15372	1			-0-
08	0		47977	-0-	47977	276168	33857	3	14120	9	Y	12836	12836	1			-0-
09	315667	X	39499	-0-	-276168	-0-	27927	3	11572	9	Y	10520	10520	1			-0-
10	98332	X	35082	-0-	-63250	-0-	23612	3	11470	9	Y	10427	10427	1			-0-
11	95160	X	32347	-0-	-62813	-0-	21567	3	10780	9	Y	9800	9800	1			-0-
12	98332	X	26724	-0-	-71608	-0-	18378	3	8346	9	Y	7587	7587	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			409,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			114,126								

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

04	0		20199	-0-	20199	20199	26	1	13160	3	Y	5940	5940	1			-0-
							479	4	6534	9							
05	0		72042	-0-	72042	92241	49506	3	22536	9	Y	20487	20487	1			-0-
06	0		60740	-0-	60740	152981	41379	3	19361	9	Y	17601	17601	1			-0-
07	0		53353	-0-	53353	206334	36578	3	16775	9	Y	15250	15250	1			-0-
08	0		45527	-0-	45527	251861	31655	3	13872	9	Y	12611	12611	1			-0-
09	291348	X	39487	-0-	-251861	-0-	27079	3	12408	9	Y	11280	11280	1			-0-
10	84351	X	34156	-0-	-50195	-0-	23198	3	10958	9	Y	9962	9962	1			-0-
11	81630	X	29775	-0-	-51855	-0-	20391	3	9384	9	Y	8531	8531	1			-0-
12	84351	X	33260	-0-	-51091	-0-	23288	3	9972	9	Y	9065	9065	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			388,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			110,727								

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

04	0		54117	-0-	54117	54117	38609	3	15508	9	Y	14098	14098	1			-0-
05	0		46801	-0-	46801	100918	33689	3	13112	9	Y	11920	11920	1			-0-
06	0		39899	-0-	39899	140817	28722	3	11177	9	Y	10161	10161	1			-0-
07	0		37880	-0-	37880	178697	27297	3	10583	9	Y	9621	9621	1			-0-
08	0		34341	-0-	34341	213038	24769	3	9572	9	Y	8702	8702	1			-0-
09	81037420	X	29484	-0-	-1007936	-0-	21282	3	8202	9	Y	7456	7456	1			-0-
10	35608001	X	28099	-0-	-5579902	-0-	20477	3	7622	9	Y	6929	6929	1			-0-
11	21556130	X	30485	-0-	-1525645	-0-	22381	3	8104	9	Y	7367	7367	1			-0-
12	35608001	X	23699	-0-	-5584302	-0-	17349	3	6350	9	Y	5773	5773	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			324,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			82,027								

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//		665748											
CHOATE 01			WELL #:		11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL		DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	0		74634	-0-	74634	74634	12 45	1 4	50854 23723	3 9	Y	21566	21566	1	-0-	
05	0		58826	-0-	58826	133460	40695	3	18131	9	Y	16483	16483	1	-0-	
06	0		49598	-0-	49598	183058	34955	3	14643	9	Y	13312	13312	1	-0-	
07	0		46022	-0-	46022	229080	32826	3	13196	9	Y	11996	11996	1	-0-	
08	0		40158	-0-	40158	269238	28854	3	11304	9	Y	10276	10276	1	-0-	
09	428240	X	33541	-0-	-394699	-0-	24166	3	9375	9	Y	8523	8523	1	-0-	
10	663772	X	25928	-0-	-637844	-0-	18458	3	7470	9	Y	6791	6791	1	-0-	
11	642360	X	29460	-0-	-612900	-0-	20920	3	8540	9	Y	7764	7764	1	-0-	
12	663772	X	30511	-0-	-633261	-0-	21452	3	9059	9	Y	8235	8235	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			388,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			104,946							

CHOATE 01				WELL #:	13H	RRCID -> 278309	COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL	DEPTH 13141	PERF.13270 - 19422		
04	0	58036	-0-	58036		58036	11 43	1 4	39846 18136	3 9	Y	16487	16487	1	-0-
05	0	58433	-0-	58433		116469	40230	3	18203	9	Y	16548	16548	1	-0-
06	0	47245	-0-	47245		163714	33033	3	14212	9	Y	12920	12920	1	-0-
07	0	41614	-0-	41614		205328	29240	3	12374	9	Y	11249	11249	1	-0-
08	0	35533	-0-	35533		240861	25484	3	10049	9	Y	9135	9135	1	-0-
09	269816 X	28955	-0-	-240861		-0-	21053	3	7902	9	Y	7184	7184	1	-0-
10	68975 X	20906	-0-	-48069		-0-	15200	3	5706	9	Y	5187	5187	1	-0-
11	66750 X	30648	-0-	-36102		-0-	21356	3	9292	9	Y	8447	8447	1	-0-
12	68975 X	26765	-0-	-42210		-0-	18696	3	8069	9	Y	7335	7335	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			348,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			94,492						

WARNER 01				WELL #:	10H	RRCID -> 278323	COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL	DEPTH 13075	PERF.13272	- 18066	
03	0	91254	-0-	91254		91254	15	1	62272	3	Y	26039	26039	1	-0-
							324	4	28643	9					
04	0	99603	-0-	99603		190857	68408	3	31195	9	Y	28359	28359	1	-0-
05	0	75031	-0-	75031		265888	51371	3	23660	9	Y	21509	21509	1	-0-
06	0	58822	-0-	58822		324710	40225	3	18597	9	Y	16906	16906	1	-0-
07	0	47828	-0-	47828		372538	32795	3	15033	9	Y	13666	13666	1	-0-
08	0	42617	-0-	42617		415155	29462	3	13155	9	Y	11959	11959	1	-0-
09	451974 X	36819	-0-	-415155		-0-	26084	3	10735	9	Y	9759	9759	1	-0-
10	102703 X	38284	-0-	-64419		-0-	28380	3	9904	9	Y	9004	9004	1	-0-
11	99390 X	22683	-0-	-76707		-0-	15817	3	6866	9	Y	6242	6242	1	-0-
12	102703 X	10900	-0-	-91803		-0-	7343	3	3557	9	Y	3234	3234	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				523,841		TOTAL CONDENSATE PROD:				146,677					

LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #:		02H	RRCID -> 278461	COMPL. DATE 04/11/2015				TOTAL DEPTH 12763		PERF.12885 - 19418		
04	0		48377	-0-	48377		48377	37041	3	11336	9	N	10305	10305	1	-0-
05	0		86791	-0-	86791		135168	67655	3	19136	9	N	17396	17396	1	-0-
06	0		84200	-0-	84200		219368	66319	3	17881	9	N	16255	16255	1	-0-
07	0		85015	-0-	85015		304383	67261	3	17754	9	N	16140	16140	1	-0-
08	0		80994	-0-	80994		385377	64453	3	16541	9	N	15037	15037	1	-0-
09	0		68767	-0-	68767		454144	55132	3	13635	9	N	12395	12395	1	-0-
10	516774	X	62630	-0-	-454144		-0-	50181	3	12449	9	N	11317	11317	1	-0-
11	66060	X	56582	-0-	-9478		-0-	45483	3	11099	9	N	10090	10090	1	-0-
12	68262	X	53895	-0-	-14367		-0-	43620	3	10275	9	N	9341	9341	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				627,251		TOTAL CONDENSATE PROD:				118,276						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																				
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563																				
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0	41090	-0-		41090		41090		32211	3	8879	9	N	8072		8072	1			-0-
09	0	57456	-0-		57456		98546		45113	3	12343	9	N	11221		11221	1			-0-
10	153930 X	55384	-0-		-98546		-0-		43690	3	11694	9	N	10631		10631	1			-0-
11	74790 X	42892	-0-		-31898		-0-		33558	3	9334	9	N	8485		8485	1			-0-
12	77283 X	39356	-0-		-37927		-0-		31012	3	8344	9	N	7585		7585	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,178

TOTAL CONDENSATE PROD: 45,994

CHOATE 01				WELL #:	12H	RRCID -> 278464	COMPL.	DATE 04/05/2015	TOTAL	DEPTH 13236	PERF.13300	- 19502		
04	0	56122	-0-	56122	56122	39433	3	16689	9	Y	15172	15172	1	-0-
05	0	47201	-0-	47201	103323	34054	3	13147	9	Y	11952	11952	1	-0-
06	0	38955	-0-	38955	142278	28194	3	10761	9	Y	9783	9783	1	-0-
07	0	35203	-0-	35203	177481	25509	3	9694	9	Y	8813	8813	1	-0-
08	0	30248	-0-	30248	207729	21954	3	8294	9	Y	7540	7540	1	-0-
09	0	23684	-0-	23684	231413	17279	3	6405	9	Y	5823	5823	1	-0-
10	251861 X	20448	-0-	-231413	-0-	14821	3	5627	9	Y	5115	5115	1	-0-
*11	45870 X	19480	-0-	-26390	-0-	14362	3	5118	9	Y	4653	4653	1	-0-
12	47399 X	14510	-0-	-32889	-0-	10848	3	3662	9	Y	3329	3329	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 285,851

TOTAL CONDENSATE PROD: 72,180

WARNER 01				WELL #:	07H	RRCID -> 278591	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13248	- 17728		
*03	0	66445	-0-	66445	66445	1 22	1 4	42279 24143	3 9	Y	21948	21948	1	-0-
*04	0	61929	-0-	61929	128374	42381	3	19548	9	Y	17771	17771	1	-0-
*05	0	55004	-0-	55004	183378	38958	3	16046	9	Y	14587	14587	1	-0-
*06	0	45883	-0-	45883	229261	33330	3	12553	9	Y	11412	11412	1	-0-
*07	0	35850	-0-	35850	265111	26278	3	9572	9	Y	8702	8702	1	-0-
*08	0	29703	-0-	29703	294814	22329	3	7374	9	Y	6704	6704	1	-0-
*09	0	24801	-0-	24801	319615	19229	3	5572	9	Y	5065	5065	1	-0-
*10	343574 X	23959	-0-	-319615	-0-	17839	3	6120	9	Y	5564	5564	1	-0-
*11	101490 X	31311	-0-	-70179	-0-	22738	3	8573	9	Y	7794	7794	1	-0-
12	104873 X	31118	-0-	-73755	-0-	22868	3	8250	9	Y	7500	7500	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 406,003

TOTAL CONDENSATE PROD: 107,047

CHOATE 01			WELL #:		14H	RRCID -> 278592	COMPL. DATE 04/05/2015			TOTAL DEPTH 13244	PERF.13320	- 19522			
*04	0	48100	-0-	48100		48100	32944	3	15156	9	Y	13778	13778	1	-0-
*05	0	44816	-0-	44816		92916	32660	3	12156	9	Y	11051	11051	1	-0-
*06	0	38614	-0-	38614		131530	28161	3	10453	9	Y	9503	9503	1	-0-
*07	0	33613	-0-	33613		165143	24527	3	9086	9	Y	8260	8260	1	-0-
*08	0	28130	-0-	28130		193273	20504	3	7626	9	Y	6933	6933	1	-0-
*09	0	22071	-0-	22071		215344	16173	3	5898	9	Y	5362	5362	1	-0-
*10	0	18879	-0-	18879		234223	13832	3	5047	9	Y	4588	4588	1	-0-
*11	267033 X	32810	-0-	-234223		-0-	24264	3	8546	9	Y	7769	7769	1	-0-
12	58466 X	33438	-0-	-25028		-0-	24838	3	8600	9	Y	7818	7818	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 300,471

TOTAL CONDENSATE PROD: 75,062

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/11/2015											TOTAL	DEPTH 12860	PERF.13058	- 19563	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	52874	-0-	52874	52874	41377	3	11497	9	N	10452	10452	1		-0-
05	0	90890	-0-	90890	143764	71938	3	18952	9	N	17229	17229	1		-0-
06	0	82600	-0-	82600	226364	65583	3	17017	9	N	15470	15470	1		-0-
07	0	76536	-0-	76536	302900	60967	3	15569	9	N	14154	14154	1		-0-
08	0	72080	-0-	72080	374980	57835	3	14245	9	N	12950	12950	1		-0-
09	0	70607	-0-	70607	445587	57335	3	13272	9	N	12065	12065	1		-0-
*10	511108 X	65521	-0-	-445587	-0-	53092	3	12429	9	N	11299	11299	1		-0-
11	78060 X	62263	-0-	-15797	-0-	50420	3	11843	9	N	10766	10766	1		-0-
12	80662 X	62545	-0-	-18117	-0-	50874	3	11671	9	N	10610	10610	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		635,916			TOTAL CONDENSATE PROD:		114,995								
DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 05/13/2015											TOTAL	DEPTH 13094	PERF.13060	- 20012	
05	0	50855	-0-	50855	50855	1	1	35716	3	Y	13701	13701	1		-0-
						67	4	15071	9						
06	0	63254	-0-	63254	114109	43170	3	20084	9	Y	18258	18258	1		-0-
07	0	58475	-0-	58475	172584	40412	3	18063	9	Y	16421	16421	1		-0-
08	0	49480	-0-	49480	222064	34401	3	15079	9	Y	13708	13708	1		-0-
09	0	37973	-0-	37973	260037	26415	3	11558	9	Y	10507	10507	1		-0-
10	0	28075	-0-	28075	288112	19607	3	8468	9	Y	7698	7698	1		-0-
11	0	26715	-0-	26715	314827	18858	3	7857	9	Y	7143	7143	1		-0-
*12	339022 X	24195	-0-	-314827	-0-	17182	3	7013	9	Y	6375	6375	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		339,022			TOTAL CONDENSATE PROD:		93,811								
THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014											TOTAL	DEPTH 12809	PERF.12910	- 20161	
*01	64249 X	64249	-0-	-0-	-0-	53001	3	11248	9	N	10225	10225	1		-0-
*02	55580 X	49742	-0-	-5838	-0-	41129	3	8613	9	N	7830	7830	1		-0-
*03	61535 X	51348	-0-	-10187	-0-	39191	3	4000	4	N	7415	7415	1		-0-
						8157	9								
*04	59550 X	32424	-0-	-27126	-0-	26873	3	5551	9	N	5046	5046	1		-0-
*05	61535 X	42985	-0-	-18550	-0-	36102	3	6883	9	N	6257	6257	1		-0-
*06	59550 X	36070	-0-	-23480	-0-	30486	3	5584	9	N	5076	5076	1		-0-
*07	61535 X	34402	-0-	-27133	-0-	29140	3	5262	9	N	4784	4784	1		-0-
*08	61535 X	33446	-0-	-28089	-0-	28552	3	4894	9	N	4449	4449	1		-0-
*09	59550 X	30122	-0-	-29428	-0-	25788	3	4334	9	N	3940	3940	1		-0-
*10	61535 X	28800	-0-	-32735	-0-	24663	3	4137	9	N	3761	3761	1		-0-
*11	59550 X	26412	-0-	-33138	-0-	22643	3	3769	9	N	3426	3426	1		-0-
*12	61535 X	25794	-0-	-35741	-0-	22122	3	3672	9	N	3338	3338	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		455,794			TOTAL CONDENSATE PROD:		65,547								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0	55517	-0-	55517	55517	3	1	38259	3	Y	15470	15470	1			-0-
							238	4	17017	9							
06		0	69703	-0-	69703	125220	47182	3	22521	9	Y	20474	20474	1			-0-
07		0	65015	-0-	65015	190235	44747	3	20268	9	Y	18425	18425	1			-0-
08		0	54987	-0-	54987	245222	38270	3	16717	9	Y	15197	15197	1			-0-
09		0	42443	-0-	42443	287665	29918	3	12525	9	Y	11386	11386	1			-0-
10		0	30831	-0-	30831	318496	21699	3	9132	9	Y	8302	8302	1			-0-
11		0	28640	-0-	28640	347136	20287	3	8353	9	Y	7594	7594	1			-0-
*12	374863	X	27727	-0-	-347136	-0-	19848	3	7879	9	Y	7163	7163	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			374,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			104,011								

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

01	7595	X	5353	-0-	-2242	-0-	36	1	4716	2	Y	546	545	1			28
02	6748	X	1975	-0-	-4773	-0-	601	9	1697	2	Y	235	243	1			20
03	6138	X	4927	-0-	-1211	-0-	19	1	4381	2	Y	473	458	1			35
04	5190	X	4382	-0-	-808	-0-	259	9	3790	2	Y	520	533	1			22
05	5363	X	4482	-0-	-881	-0-	26	1	3758	2	Y	638	624	1			36
06	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	520	9	4696	2	Y	271	290	1			17
07	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	22	1	4565	2	Y	162	163	1			16
08	4929	X	4266	-0-	-663	-0-	702	9	3857	2	Y	161	166	1			11
09	5010	X	3918	-0-	-1092	-0-	19	1	3568	2	Y	111	112	1			10
10	5177	X	3700	-0-	-1477	-0-	298	9	3368	2	Y	91	96	1			5
11	5010	X	3439	-0-	-1571	-0-	18	1	3083	2	Y	99	95	1			9
12	4774	X	3379	-0-	-1395	-0-	178	9	2972	2	Y	121	116	1			14
							232	1									
							177	9									
							228	1									
							122	9									
							232	1									
							100	9									
							247	1									
							109	9									
							274	1									
							133	9									
TOTAL GAS PROD:			49,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,428								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143												
T BIRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	271336	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.13933	- 19705			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
01	43834 X	28414	-0-	-15420	-0-	208	1	27048	2	Y	1053	1057	1			59	
02	37464 X	9711	-0-	-27753	-0-	1158	9	104	1	9229	2	Y	344	368	1	35	
03	35402 X	32206	-0-	-3196	-0-	378	9	186	1	31177	2	Y	766	740	1	61	
04	33540 X	24470	-0-	-9070	-0-	843	9	125	1	23648	2	Y	634	667	1	28	
05	31310 X	24113	-0-	-7197	-0-	697	9	139	1	23222	2	Y	684	672	1	40	
06	31170 X	23565	-0-	-7605	-0-	752	9	92	1	22375	2	Y	998	969	1	69	
07	32209 X	23572	-0-	-8637	-0-	1098	9	87	1	22053	2	Y	1302	1227	1	144	
08	32209 X	24911	-0-	-7298	-0-	1432	9	1333	1	22113	2	Y	1332	1362	1	114	
09	24480 X	22278	-0-	-2202	-0-	1465	9	1264	1	19806	2	Y	1098	1097	1	115	
10	24366 X	22318	-0-	-2048	-0-	1208	9	1362	1	19780	2	Y	1069	1104	1	80	
11	24120 X	18590	-0-	-5530	-0-	1176	9	1296	1	16159	2	Y	1032	992	1	120	
12	24924 X	17585	-0-	-7339	-0-	1135	9	1455	1	15812	2	Y	289	361	1	48	
						318	9										

TOTAL GAS PROD: 271,733

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,601

T BIRD UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 271348	COMPL. DATE 07/28/2013	TOTAL	DEPTH 13841	PERF.14014	- 17216		
01	42794 X	42794	-0-	-0-	-0-	310	1	40439	2	Y	1859	1862	1	107
02	37492 X	8845	-0-	-28647	-0-	2045	9	94	1	8272	2	Y	435	50
03	47771 X	30892	-0-	-16879	-0-	479	9	174	1	29203	2	Y	1377	113
04	46230 X	28208	-0-	-18022	-0-	1515	9	141	1	26496	2	Y	1428	71
05	44392 X	28320	-0-	-16072	-0-	1571	9	159	1	26705	2	Y	1324	83
06	41400 X	23203	-0-	-18197	-0-	1456	9	91	1	22100	2	Y	920	70
07	30907 X	13642	-0-	-17265	-0-	1012	9	52	1	13056	2	Y	485	61
08	30907 X	12328	-0-	-18579	-0-	534	9	673	1	11170	2	Y	441	42
09	28200 X	20636	-0-	-7564	-0-	485	9	1215	1	19044	2	Y	343	40
10	28334 X	21409	-0-	-6925	-0-	377	9	1349	1	19601	2	Y	417	34
11	23190 X	18497	-0-	-4693	-0-	459	9	1338	1	16682	2	Y	434	54
12	21328 X	19565	-0-	-1763	-0-	477	9	1602	1	17400	2	Y	512	72
						563	9							

TOTAL GAS PROD: 268,339

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,975

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
T BIRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
01	57071 X	19976	-0-	-37095	-0-	142	1	18493	2	Y	1219	1198	1	68
02	51240 X	7875	-0-	-43365	-0-	1341	9	7163	2	Y	574	585	1	57
03	53940 X	18835	-0-	-35105	-0-	81	1	17251	2	Y	1346	1293	1	110
04	22830 X	11284	-0-	-11546	-0-	631	9	10480	2	Y	680	754	1	36
05	19964 X	9572	-0-	-10392	-0-	103	1	8968	2	Y	500	503	1	33
06	19320 X	18882	-0-	-438	-0-	1481	9	17964	2	Y	767	744	1	56
07	30261 X	30261	-0-	-0-	-0-	56	1	28665	2	Y	1347	1254	1	149
08	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	748	9	25143	2	Y	1164	1210	1	103
09	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	114	1	20140	2	Y	815	829	1	89
10	30256 X	19234	-0-	-11022	-0-	1482	9	17267	2	Y	707	740	1	56
11	29280 X	15752	-0-	-13528	-0-	1516	1	14095	2	Y	478	474	1	60
12	30256 X	10849	-0-	-19407	-0-	1280	9	9556	2	Y	375	381	1	54
						1285	1							
						897	9							
						1189	1							
						778	9							
						1131	1							
						526	9							
						880	1							
						413	9							

TOTAL GAS PROD: 212,781

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,972

T BIRD UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
01	31031 X	18553	-0-	-12478	-0-	134	1	17487	2	Y	847	856	1	50
02	24192 X	8792	-0-	-15400	-0-	932	9	8164	2	Y	487	488	1	49
03	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	92	1	29786	2	Y	2312	2176	1	185
04	23340 X	14748	-0-	-8592	-0-	536	9	13865	2	Y	735	878	1	42
05	21173 X	10005	-0-	-11168	-0-	178	1	9074	2	Y	797	790	1	49
06	31470 X	13357	-0-	-18113	-0-	2543	9	12805	2	Y	454	470	1	33
07	32519 X	13927	-0-	-18592	-0-	74	1	13355	2	Y	472	453	1	52
08	32519 X	11990	-0-	-20529	-0-	809	9	10863	2	Y	429	445	1	36
09	14760 X	8637	-0-	-6123	-0-	54	1	7842	2	Y	268	276	1	28
10	13919 X	8132	-0-	-5787	-0-	877	9	7399	2	Y	204	218	1	14
11	13470 X	8120	-0-	-5350	-0-	53	1	7177	2	Y	334	312	1	36
12	13919 X	8982	-0-	-4937	-0-	499	9	7762	2	Y	460	437	1	59
						519	9							
						655	1							
						472	9							
						500	1							
						295	9							
						509	1							
						224	9							
						576	1							
						367	9							
						714	1							
						506	9							

TOTAL GAS PROD: 157,750

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,799

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143											
KOZIELSKI UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 271603	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL	DEPTH	13737	PERF.	14105	- 19195	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	41354 X	24469	-0-	-16885	-0-	170	1	22210	2	Y	1899	1885	1			107
02	37352 X	21555	-0-	-15797	-0-	2089	9	19032	2	Y	2098	2009	1			196
03	33046 X	22973	-0-	-10073	-0-	2308	9	20671	2	Y	1981	2007	1			170
04	26520 X	20369	-0-	-6151	-0-	123	1	18980	2	Y	1171	1279	1			62
05	27404 X	16247	-0-	-11157	-0-	2179	9	15859	2	Y	266	307	1			21
06	23670 X	12665	-0-	-11005	-0-	101	1	11652	2	Y	877	835	1			63
07	23870 X	20459	-0-	-3411	-0-	1288	9	18815	2	Y	1426	1330	1			159
08	22971 X	16367	-0-	-6604	-0-	95	1	15676	2	Y	573	673	1			59
09	20370 X	13823	-0-	-6547	-0-	293	9	13235	2	Y	449	458	1			50
10	20460 X	13143	-0-	-7317	-0-	48	1	12574	2	Y	430	446	1			34
11	19800 X	11666	-0-	-8134	-0-	965	9	11033	2	Y	471	449	1			56
12	20460 X	11274	-0-	-9186	-0-	75	1	10576	2	Y	491	480	1			67
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						12,132				

KOZIELSKI UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 271719	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 13797	PERF.14236 - 19021
01	62682 X	36349	-0-	-26333	-0-	272 651 9	1 35426 2 Y	592	577 1 33
02	56616 X	30850	-0-	-25766	-0-	339 523 9	1 29988 2 Y	475	462 1 46
03	46376 X	33104	-0-	-13272	-0-	195 314 9	1 32595 2 Y	285	305 1 26
04	38010 X	29462	-0-	-8548	-0-	154 228 9	1 29080 2 Y	207	223 1 10
05	39277 X	27820	-0-	-11457	-0-	164 249 9	1 27407 2 Y	226	222 1 14
06	35190 X	28477	-0-	-6713	-0-	116 179 9	1 28182 2 Y	163	165 1 12
07	34162 X	31895	-0-	-2267	-0-	116 2555 9	1 29224 2 Y	2323	2086 1 249
08	33108 X	29666	-0-	-3442	-0-	106 2449 9	1 27111 2 Y	2226	2280 1 195
09	29460 X	26378	-0-	-3082	-0-	174 1773 9	1 24431 2 Y	1612	1632 1 175
10	31899 X	28468	-0-	-3431	-0-	203 1773 9	1 26492 2 Y	1612	1663 1 124
11	30870 X	26806	-0-	-4064	-0-	256 2086 9	1 24464 2 Y	1896	1799 1 221
12	31899 X	25163	-0-	-6736	-0-	341 2096 9	1 22726 2 Y	1905	1869 1 257
TOTAL GAS PROD:		354,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,522			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 271727		COMPL. DATE 01/16/2014				TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	66805 X	-0-	-0-	-66805	-0-					Y	-0-					-0-
02	60340 X	-0-	-0-	-60340	-0-					Y	-0-					-0-
03	26350 X	-0-	-0-	-26350	-0-					Y	-0-					-0-
04	8670 X	307	-0-	-8363	-0-		2 1	287	2	Y	16	13	1			3
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-		18 9									
06	534 X	534	-0-	-0-	-0-		4 1	648	2	Y	186	176	1			13
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-		205 9									
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-		2 1	424	2	Y	98	102	1			9
09	840 X	737	-0-	-103	-0-		108 9									
10	1023 X	847	-0-	-176	-0-		4 1	960	2	Y	54	56	1			7
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		59 9									
*12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		4 1	919	2	Y	69	70	1			6
							76 9									
							5 1	667	2	Y	59	59	1			6
							65 9									
							6 1	784	2	Y	52	54	1			4
							57 9									
							29 1	2728	2	Y	312	281	1			35
							343 9									
							36 1	2428	2	Y	109	125	1			19
							120 9									
TOTAL GAS PROD:		10,988				TOTAL CONDENSATE PROD:				955						

KOZIELSKI UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 271729	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 13832	PERF.14003	- 18927
01	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-		Y	-0-		-0-
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	2082	-0-	2082	2082	8 1	2050 2	Y	22	20 1
						24 9				
09	T. A.	875	-0-	875	2957	6 1	773 2	Y	87	80 1
						96 9				
10	T. A.	235	-0-	235	3192	2 1	216 2	Y	15	22 1
						17 9				
11	3262 X	70	-0-	-3192	-0-	1 1	61 2	Y	7	7 1
						8 9				
12	2077 X	204	-0-	-1873	-0-	2 1	167 2	Y	32	28 1
						35 9				
TOTAL GAS PROD:		3,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		163				

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1943

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
MCCLANAHAN															
WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	46717 X	15546	-0-	-31171	-0-	112	1	14545	2	Y	808	816	1	46	
02	29876 X	17491	-0-	-12385	-0-	889	9	16450	2	Y	777	750	1	73	
03	28892 X	8637	-0-	-20255	-0-	855	9	8101	2	Y	444	477	1	40	
04	22980 X	13773	-0-	-9207	-0-	48	1	12993	2	Y	646	655	1	31	
05	19375 X	9839	-0-	-9536	-0-	488	9	9298	2	Y	442	446	1	27	
06	18750 X	17028	-0-	-1722	-0-	69	1	16083	2	Y	799	771	1	55	
07	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	711	9	19365	2	Y	1352	1260	1	147	
08	18516 X	18516	-0-	-0-	-0-	55	1	17092	2	Y	1234	1275	1	106	
09	17040 X	16939	-0-	-101	-0-	486	9	15446	2	Y	1257	1234	1	129	
10	20925 X	17667	-0-	-3258	-0-	66	1	16411	2	Y	1027	1079	1	77	
11	20250 X	13928	-0-	-6322	-0-	879	9	13273	2	Y	469	489	1	57	
12	20925 X	14414	-0-	-6511	-0-	77	1	13724	2	Y	440	440	1	57	
TOTAL GAS PROD: 184,707														TOTAL CONDENSATE PROD: 9,695	

MCCLANAHAN														CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	68107 X	39532	-0-	-28575	-0-	291	1	37991	2	Y	1136	1134	1	66	
02	59976 X	30591	-0-	-29385	-0-	1250	9	29317	2	Y	857	839	1	84	
03	56296 X	35181	-0-	-21115	-0-	331	1	34335	2	Y	583	613	1	54	
04	46740 X	27713	-0-	-19027	-0-	943	9	26608	2	Y	876	887	1	43	
05	43059 X	27901	-0-	-15158	-0-	205	1	26427	2	Y	1196	1165	1	74	
06	38250 X	24416	-0-	-13834	-0-	641	9	23009	2	Y	1194	1181	1	87	
07	35185 X	28511	-0-	-6674	-0-	141	1	27140	2	Y	1148	1104	1	131	
08	35185 X	26410	-0-	-8775	-0-	964	9	25127	2	Y	1077	1113	1	95	
09	27720 X	23620	-0-	-4100	-0-	158	1	22310	2	Y	1046	1031	1	110	
10	28520 X	23085	-0-	-5435	-0-	1316	9	21932	2	Y	895	936	1	69	
11	27600 X	21287	-0-	-6313	-0-	94	1	20325	2	Y	681	668	1	82	
12	28520 X	20465	-0-	-8055	-0-	108	1	19612	2	Y	508	519	1	71	
TOTAL GAS PROD: 328,712														TOTAL CONDENSATE PROD: 11,197	

PAGE: 1944

BUCHHORN				WELL #:	1H	RRCID -> 272594	COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL	DEPTH 13851	PERF.13965	- 19723	
01	190557 X	56961	-0-	-133596	-0-	400 4376	1 9	52185	2	Y	3978	3950	1	222
02	172116 X	43920	-0-	-128196	-0-	450 3626	1 9	39844	2	Y	3296	3208	1	310
03	190557 X	41806	-0-	-148751	-0-	228 3402	1 9	38176	2	Y	3093	3139	1	264
04	184410 X	34952	-0-	-149458	-0-	170 2732	1 9	32050	2	Y	2484	2625	1	123
05	68727 X	31177	-0-	-37550	-0-	170 2514	1 9	28493	2	Y	2285	2266	1	142
06	55110 X	26163	-0-	-28947	-0-	100 1658	1 9	24405	2	Y	1507	1536	1	113
07	48639 X	23957	-0-	-24682	-0-	90 1273	1 9	22594	2	Y	1157	1135	1	135
08	41819 X	22372	-0-	-19447	-0-	82 1260	1 9	21030	2	Y	1145	1179	1	101
09	34950 X	23281	-0-	-11669	-0-	159 793	1 9	22329	2	Y	721	743	1	79
10	31186 X	21972	-0-	-9214	-0-	162 744	1 9	21066	2	Y	676	703	1	52
11	26160 X	19394	-0-	-6766	-0-	192 820	1 9	18382	2	Y	745	710	1	87
12	24056 X	19169	-0-	-4887	-0-	271 807	1 9	18091	2	Y	734	721	1	100
TOTAL GAS PROD:		365,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		221,821								

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1945

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143														
MCCLANAHAN				WELL #:	5H	RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13823	PERF.13927 - 18098								
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	58838 X	39135	-0-	-19703		-0-		287	1	37417	2	Y	1301	1334	1			80	
02	43652 X	31365	-0-	-12287		-0-		1431	9									120	
03	38037 X	34804	-0-	-3233		-0-		335	1	29676	2	Y	1231	1191	1				
04	37860 X	29074	-0-	-8786		-0-		1354	9									112	
05	39122 X	28332	-0-	-10790		-0-		198	1	33214	2	Y	1265	1273	1				
06	37860 X	23106	-0-	-14754		-0-		1392	9										
07	34813 X	26067	-0-	-8746		-0-		148	1	27825	2	Y	1001	1059	1			54	
08	34813 X	23263	-0-	-11550		-0-		1101	9										
09	29070 X	19848	-0-	-9222		-0-		161	1	27006	2	Y	1059	1044	1			69	
10	28334 X	19010	-0-	-9324		-0-		1165	9										
11	25230 X	16743	-0-	-8487		-0-		90	1	21796	2	Y	1109	1094	1			84	
12	26071 X	16846	-0-	-9225		-0-		1220	9										
								99	1	25014	2	Y	867	848	1			103	
								954	9										
								87	1	22262	2	Y	831	858	1			76	
								914	9										
								135	1	18937	2	Y	705	703	1			78	
								776	9										
								136	1	17719	2	Y	1050	1048	1			80	
								1155	9										
								165	1	15798	2	Y	709	700	1			89	
								780	9										
								231	1	15387	2	Y	1116	1056	1			149	
								1228	9										

TOTAL GAS PROD: 307,593

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,244

MCCLANAHAN				WELL #:	1H	RRCID -> 273046	COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 13721	PERF.13706	- 18447			
01	56730	X	24813	-0-	-31917	-0-	183	1	23898	2	Y	665	667	1	34
02	45920	X	21828	-0-	-24092	-0-	732	9							
							232	1	20553	2	Y	948	898	1	84
03	34720	X	22865	-0-	-11855	-0-	1043	9							
							132	1	22023	2	Y	645	676	1	53
04	33240	X	20230	-0-	-13010	-0-	710	9							
							101	1	19093	2	Y	942	954	1	41
05	26970	X	19691	-0-	-7279	-0-	1036	9							
							111	1	18551	2	Y	935	923	1	53
06	24000	X	18800	-0-	-5200	-0-	1029	9							
							72	1	17624	2	Y	1004	990	1	67
07	24180	X	22292	-0-	-1888	-0-	1104	9							
							81	1	20383	2	Y	1662	1551	1	178
08	22878	X	20571	-0-	-2307	-0-	1828	9							
							73	1	18561	2	Y	1761	1793	1	146
09	20220	X	18397	-0-	-1823	-0-	1937	9							
							118	1	16583	2	Y	1542	1532	1	156
10	22289	X	18309	-0-	-3980	-0-	1696	9							
							127	1	16522	2	Y	1509	1557	1	108
11	21570	X	16027	-0-	-5543	-0-	1660	9							
							157	1	15000	2	Y	791	807	1	92
12	22289	X	15786	-0-	-6503	-0-	870	9							
							221	1	14728	2	Y	761	756	1	97
							837	9							

TOTAL GAS PROD: 239,609

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,165

PAGE: 1946

BUCHHORN				WELL #:	2H	RRCID -> 276115	COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 13929	PERF.14014 -	19566			
01	246140	X	112253	-0-	-133887	-0-	819 4601	1 9	106833	2	Y	4183	4219	1	238
02	222320	X	79055	-0-	-143265	-0-	850 3038	1 9	75167	2	Y	2762	2734	1	266
03	246140	X	67463	-0-	-178677	-0-	384 2690	1 9	64389	2	Y	2445	2500	1	211
04	238200	X	55365	-0-	-182835	-0-	282 2043	1 9	53040	2	Y	1857	1976	1	92
05	152148	X	50914	-0-	-101234	-0-	290 2069	1 9	48555	2	Y	1881	1858	1	115
06	108630	X	42816	-0-	-65814	-0-	168 1693	1 9	40955	2	Y	1539	1543	1	111
07	87513	X	40186	-0-	-47327	-0-	151 1972	1 9	38063	2	Y	1793	1704	1	200
08	67456	X	36772	-0-	-30684	-0-	139 1242	1 9	35391	2	Y	1129	1227	1	102
09	55380	X	37832	-0-	-17548	-0-	261 1052	1 9	36519	2	Y	956	958	1	100
10	50902	X	34892	-0-	-16010	-0-	260 820	1 9	33812	2	Y	745	789	1	56
11	40350	X	31078	-0-	-9272	-0-	310 1084	1 9	29684	2	Y	985	930	1	111
12	40176	X	29965	-0-	-10211	-0-	432 713	1 9	28820	2	Y	648	670	1	89
TOTAL GAS PROD:			618,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,923						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143		RRCID -> 277790		COMPL. DATE 03/13/2015				TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154				
T BIRD UNIT		WELL #:		6H												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	142023 X	142023	-0-	-0-	-0-	787	1	131734	2	Y	8638	7965	1			673
						9502	9									
*04	225930 X	217046	-0-	-8884	-0-	1076	1	202808	2	Y	11965	12071	1			567
						13162	9									
*05	233461 X	191926	-0-	-41535	-0-	1074	1	179941	2	Y	9919	9867	1			619
						10911	9									
*06	225930 X	160922	-0-	-65008	-0-	628	1	152904	2	Y	6718	6833	1			504
						7390	9									
*07	233461 X	137817	-0-	-95644	-0-	525	1	132174	2	Y	4653	4611	1			546
						5118	9									
*08	233461 X	116063	-0-	-117398	-0-	434	1	110945	2	Y	4258	4430	1			374
						4684	9									
*09	225930 X	97572	-0-	-128358	-0-	661	1	92609	2	Y	3911	3876	1			409
						4302	9									
*10	85530 X	85530	-0-	-0-	-0-	623	1	81198	2	Y	3372	3525	1			256
						3709	9									
*11	160920 X	71730	-0-	-89190	-0-	702	1	67164	2	Y	3513	3360	1			409
						3864	9									
*12	137826 X	67169	-0-	-70657	-0-	916	1	61120	2	Y	4666	4466	1			609
						5133	9									
TOTAL GAS PROD:		1,287,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		61,613								

T	BIRD UNIT			WELL #:	7H	RRCID -> 277791	COMPL.	DATE 03/13/2015	TOTAL	DEPTH 13859	PERF.14109	- 19508
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	142569 X	142569	-0-	-0-	-0-	793	1	132741 2	Y	8214	7574 1	640
						9035	9					
*04	240600 X	235923	-0-	-4677	-0-	1176	1	221609 2	Y	11944	12022 1	562
						13138	9					
*05	248620 X	199736	-0-	-48884	-0-	1125	1	188443 2	Y	9244	9229 1	577
						10168	9					
*06	240600 X	140797	-0-	-99803	-0-	537	1	130779 2	Y	8619	8567 1	629
						9481	9					
*07	248620 X	116932	-0-	-131688	-0-	444	1	111993 2	Y	4086	4215 1	500
						4495	9					
*08	248620 X	99508	-0-	-149112	-0-	374	1	95544 2	Y	3264	3470 1	294
						3590	9					
*09	240600 X	73957	-0-	-166643	-0-	500	1	70112 2	Y	3041	3015 1	320
						3345	9					
*10	67716 X	67716	-0-	-0-	-0-	484	1	63019 2	Y	3830	3866 1	284
						4213	9					
*11	140790 X	62898	-0-	-77892	-0-	616	1	58917 2	Y	3059	2979 1	364
						3365	9					
*12	116932 X	54141	-0-	-62791	-0-	755	1	50346 2	Y	2764	2752 1	376
						3040	9					
TOTAL GAS PROD:		1,194,177				TOTAL CONDENSATE PROD:				58,065		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC				742238										
TE KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 6612 - 6771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437											
KEACH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 257602	COMPL.	DATE 05/05/2010	TOTAL	DEPTH 14058	PERF.14276	- 17941			
01	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	23325	2	856	9	N	778	778	0	95
02	12432	X	652	-0-	-11780	-0-	626	2	26	9	N	24	24	0	95
03	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	22300	2	1190	9	N	1082	1082	0	95
04	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14177	2	692	9	N	629	629	0	95
05	24180	X	6486	-0-	-17694	-0-	6451	2	35	9	N	32	32	0	95
06	23400	X	8489	-0-	-14911	-0-	8399	2	90	9	N	82	82	0	95
07	23498	X	8419	-0-	-15079	-0-	8148	2	271	9	N	246	246	0	95
08	23498	X	457	-0-	-23041	-0-	428	2	29	9	N	26	26	0	95
09	14880	X	22	-0-	-14858	-0-	21	2	1	9	N	1	1	0	95
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-			95
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-			95
12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,065

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,900

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 257651		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 13993		PERF. 13639 - 15850	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														WELL #:	1X	RRCID -> 258143	COMPL.	DATE 01/14/2010	TOTAL DEPTH 13209	PERF.13419	- 16500
01	4278 X	3915	-0-	-363	-0-	3577	2	338	9	N	307	391	1	311							
02	4760 X	4577	-0-	-183	-0-	4208	2	369	9	N	335	389	1	257							
03	5270 X	5073	-0-	-197	-0-	4692	2	381	9	N	346	190	1	413							
04	5100 X	3887	-0-	-1213	-0-	3616	2	271	9	N	246	375	1	284							
05	5053 X	4129	-0-	-924	-0-	3821	2	308	9	N	280	371	1	193							
06	4920 X	3895	-0-	-1025	-0-	3653	2	242	9	N	220	184	1	229							
07	5084 X	4378	-0-	-706	-0-	4090	2	288	9	N	262	187	1	304							
08	5084 X	4264	-0-	-820	-0-	3996	2	268	9	N	244	187	1	361							
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4101	2	284	9	N	258	358	1	261							
10	4371 X	3856	-0-	-515	-0-	3601	2	255	9	N	232	189	1	304							
11	4230 X	1607	-0-	-2623	-0-	1521	2	86	9	N	78			382							
12	4526 X	2301	-0-	-2225	-0-	2026	2	275	9	N	250	382	1	250							
TOTAL GAS PROD:		46,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,058													

CARLYON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 258598	COMPL.	DATE 07/29/2010	TOTAL	DEPTH 13182	PERF.13153	- 17210
01	1922 X	809	-0-	-1113	-0-	801	2	8 9	N	7		7
02	1148 X	874	-0-	-274	-0-	874	2		N	-0-		7
03	992 X	889	-0-	-103	-0-	889	2		N	-0-		7
04	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2 9	N	2		9
05	992 N	733	-0-	-259	-0-	733	2		N	-0-		9
06	870 N	707	-0-	-163	-0-	707	2		N	-0-		9
07	1054 N	498	-0-	-556	-0-	498	2		N	-0-		9
08	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2		N	-0-		9
09	720 N	591	-0-	-129	-0-	591	2		N	-0-		9
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12 9	N	11		20
*11	540 N	40	-0-	-500	-0-	40	2		N	-0-		20
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			7,689		TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				//CONT.//	816437															
SEILER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010				TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6603 X	3770	-0-	-2833	-0-	3433	2	337	9	N	306	380	1	381						
02	5964 X	4181	-0-	-1783	-0-	3875	2	306	9	N	278	191	1	468						
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4047	2	361	9	N	328	381	1	415						
04	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7020	2	349	9	N	317	367	1	365						
05	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11405	2	411	9	N	374	373	1	366						
06	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	9720	2	304	9	N	276	192	1	450						
07	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8411	2	250	9	N	227	368	1	309						
08	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8517	2	17	4	N	227	160	1	376						
						250	9													
09	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10154	2	40	4	N	245	187	1	434						
						270	9													
10	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11023	2	56	4	N	236	377	1	293						
						260	9													
11	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9000	2	89	4	N	282	188	1	387						
						310	9													
*12	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9727	2	81	4	N	255	183	1	459						
						281	9													
TOTAL GAS PROD:		100,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,351												

EYHORN GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	259630	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	15995	-	18258
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSTON GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 260032	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 13170	PERF.13621 - 16700
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1951

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	-0-	10000	2	2097	9	N	1906	1897	1					49
02	17709 X	17709	-0-	-0-	-0-	-0-	13364	2	4345	9	N	3950	3784	1					215
03	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	-0-	12061	2	3955	9	N	3595	3607	1					203
04	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	-0-	15303	2	23	9	N	21	223	1					1
05	15097 X	12511	-0-	-2586	-0-	-0-	11640	2	871	9	N	792	752	1					41
06	14610 X	14115	-0-	-495	-0-	-0-	13651	2	464	9	N	422	439	1					24
07	15097 X	13138	-0-	-1959	-0-	-0-	12367	2	771	9	N	701	685	1					40
08	15097 X	13001	-0-	-2096	-0-	-0-	12112	2	889	9	N	808	814	1					34
09	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	-0-	20969	2	502	9	N	456	466	1					24
10	22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	-0-	21688	2	579	9	N	526	489	1					61
11	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	-0-	23036	2	608	9	N	553	598	1					16
12	21886 X	15067	-0-	-6819	-0-	-0-	14551	2	516	9	N	469	448	1					37
TOTAL GAS PROD:		196,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,199											

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

01	16802 X	11629	-0-	-5173	-0-	-0-	10947	2	682	9	N	620	620	0					258
02	15176 X	11764	-0-	-3412	-0-	-0-	11047	2	717	9	N	652	652	0					258
03	16802 X	12585	-0-	-4217	-0-	-0-	11816	2	769	9	N	699	699	0					258
04	16260 X	10256	-0-	-6004	-0-	-0-	9531	2	725	9	N	659	659	0					258
05	19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	-0-	9798	2	8811	3	N	864	864	0					258
							950	9											
06	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	-0-	8377	2	12730	3	N	438	696	0					-0-
							482	9											
07	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	-0-	9734	2	16506	3	N	650	650	0					-0-
							715	9											
08	52214 X	52214	-0-	-0-	-0-	-0-	32440	2	18019	3	N	1595	1595	0					-0-
							1755	9											
09	103268 X	103268	-0-	-0-	-0-	-0-	51488	2	49039	3	N	2492	2492	0					-0-
							2741	9											
10	138029 X	138029	-0-	-0-	-0-	-0-	33658	2	101740	3	N	2392	2392	0					-0-
							2631	9											
11	157098 X	157098	-0-	-0-	-0-	-0-	19211	2	136211	3	N	1524	1524	0					-0-
							1676	9											
*12	171830 X	171830	-0-	-0-	-0-	-0-	12889	2	157895	3	N	951	951	0					-0-
							1046	9											
TOTAL GAS PROD:		736,776				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,536											

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC													
REGMUND GAS UNIT 1													
WELL #: 1													
RRCID -> 260243													
COMPL. DATE 06/29/2011													
TOTAL DEPTH 13045													
PERF.13396 - 17842													
CNTY: LIVE OAK													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-		12737	2	355	4	N	280	404
02	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-		308	9					
03	15903 X	8188	-0-	-7715	-0-		10423	2	260	4	N	174	200
04	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-		191	9					
05	23388 X	23388	-0-	-0-	-0-		8033	2	68	4	N	79	279
06	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-		87	9					
07	7223 X	1529	-0-	-5694	-0-		20666	2	31	9	N	28	53
08	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-		23388	2			N	-0-	53
09	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-		7809	2			N	-0-	53
10	7223 X	7179	-0-	-44	-0-		1529	2			N	-0-	53
11	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-		10763	2			N	-0-	53
12	7223 X	1821	-0-	-5402	-0-		8557	2	99	9	N	90	53
							7017	2	162	9	N	147	53
							7539	2	147	9	N	134	53
							1792	2	29	9	N	26	53

TOTAL GAS PROD: 121,990

TOTAL CONDENSATE PROD: 958

HALEPESKA GAS UNIT 1													
WELL #: 1													
RRCID -> 260868													
COMPL. DATE 11/30/2010													
TOTAL DEPTH 13951													
PERF.14942 - 17510													
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-		5219	2	492	9	N	447	420
02	4088 X	2485	-0-	-1603	-0-		2295	2	190	9	N	173	209
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-						N	-0-	209
04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-						N	-0-	209
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-						N	-0-	209
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-						N	-0-	209
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-	209
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	209
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	209
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	209
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	209
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	209

TOTAL GAS PROD: 8,196

TOTAL CONDENSATE PROD: 620

EARNEST GAS UNIT 1													
WELL #: 2													
RRCID -> 260956													
COMPL. DATE 11/02/2010													
TOTAL DEPTH 13849													
PERF.13701 - 17361													
01	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-		6727	2	466	9	N	424	484
02	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-		6610	2	295	9	N	268	564
03	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-		5321	2	279	9	N	254	443
04	6960 X	5218	-0-	-1742	-0-		4910	2	308	9	N	280	354
05	7626 X	4074	-0-	-3552	-0-		3994	2	80	9	N	73	381
06	7380 X	3588	-0-	-3792	-0-		3408	2	180	9	N	164	381
07	7626 X	4916	-0-	-2710	-0-		4758	2	158	9	N	144	381
08	5611 X	3621	-0-	-1990	-0-		3399	2	222	9	N	202	381
09	5220 X	2680	-0-	-2540	-0-		2420	2	260	9	N	236	381
10	4929 X	2614	-0-	-2315	-0-		2456	2	158	9	N	144	381
11	4770 X	2316	-0-	-2454	-0-		2162	2	154	9	N	140	381
12	4929 X	2132	-0-	-2797	-0-		2018	2	114	9	N	104	381

TOTAL GAS PROD: 50,857

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 261021		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL	DEPTH 13932	PERF.14013	- 18290				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17019 X	15969	-0-	-1050	-0-	15122	2	847	9	N	770	763	1			395
02	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	15450	2	925	9	N	841	768	1			468
03	30963 X	30963	-0-	-0-	-0-	30040	2	923	9	N	839	964	1			343
04	21406 X	21406	-0-	-0-	-0-	20512	2	894	9	N	813	941	1			215
05	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	15915	2	930	9	N	845	748	1			312
06	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	14058	2	760	9	N	691	565	1			438
07	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	15732	2	827	9	N	752	745	1			445
08	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	14777	2	726	9	N	660	733	1			372
09	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	12681	2	685	9	N	623	564	1			431
10	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	13260	2	723	9	N	657	754	1			334
11	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	11555	2	686	9	N	624	574	1			384
*12	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	13711	2	701	9	N	637	576	1			445
TOTAL GAS PROD:		202,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,752								

DLUGOSCH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 261081	COMPL.	DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	14006	PERF.13960	- 17479
01	7502 X	4720	-0-	-2782	-0-	4350	2	370	9	N	336	193	1	522
02	6160 X	6076	-0-	-84	-0-	5879	2	197	9	N	179	190	1	511
03	6820 X	5071	-0-	-1749	-0-	4886	2	185	9	N	168	193	1	486
04	6600 X	4718	-0-	-1882	-0-	4534	2	184	9	N	167	194	1	459
05	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4740	2	158	9	N	144	178	1	425
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4034	2	134	9	N	122	184	1	363
07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4210	2	143	9	N	130	189	1	304
08	4216 X	3493	-0-	-723	-0-	3358	2	2	4	N	121			425
						133	9							
09	4080 X	3009	-0-	-1071	-0-	2877	2	27	4	N	95	188	1	332
						105	9							
10	4216 X	3223	-0-	-993	-0-	3103	2	21	4	N	90			422
						99	9							
11	4080 X	3045	-0-	-1035	-0-	2906	2	27	4	N	102	190	1	334
						112	9							
12	4216 X	3622	-0-	-594	-0-	3470	2	28	4	N	113			447
						124	9							
TOTAL GAS PROD:			50,396	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,767							

GANO GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 261758	COMPL.	DATE 07/13/2011			TOTAL	DEPTH 13949	PERF.13815	- 16735	
01	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	11731	2	1164	9	N	1058	1058	0	86
02	9912	X	9006	-0-	-906	-0-	8098	2	908	9	N	825	825	0	86
03	10974	X	8090	-0-	-2884	-0-	7226	2	864	9	N	785	785	0	86
04	12480	X	7812	-0-	-4668	-0-	7269	2	543	9	N	494	494	0	86
05	11501	X	7333	-0-	-4168	-0-	7290	2	43	9	N	39	39	0	86
06	11130	X	6629	-0-	-4501	-0-	6629	2			N	-0-			86
07	9982	X	7118	-0-	-2864	-0-	7118	2			N	-0-			86
08	8091	X	6844	-0-	-1247	-0-	6643	2	201	9	N	183	183	0	86
09	7800	X	6463	-0-	-1337	-0-	6146	2	317	9	N	288	288	0	86
*10	7347	X	6580	-0-	-767	-0-	6481	2	99	9	N	90	90	0	86
*11	6900	X	6704	-0-	-196	-0-	6704	2			N	-0-			86
*12	7130	X	6780	-0-	-350	-0-	6737	2	43	9	N	39	39	0	86
TOTAL GAS PROD:				92,254	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,801						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	11913	2	101	4	N	389			629
02	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	428	9	101	4	N	394	765	1	258
03	14601 X	8084	-0-	-6517	-0-	11028	2	71	4	N	276	371	1	163
04	14130 X	9912	-0-	-4218	-0-	433	9	187	4	N	258	193	1	228
05	14601 X	6127	-0-	-8474	-0-	7709	2	109	4	N	153			381
06	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	304	9	298	4	N	319	374	1	326
07	12803 X	5045	-0-	-7758	-0-	9441	2	149	9	N	135			461
08	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	284	9	472	9	N	429	552	1	338
09	12810 X	9107	-0-	-3703	-0-	5850	2	377	9	N	343	186	1	495
10	13237 X	10002	-0-	-3235	-0-	168	9	293	9	N	266	559	1	202
11	17070 X	8105	-0-	-8965	-0-	12153	2	268	9	N	244	186	1	260
12	17639 X	4330	-0-	-13309	-0-	351	9	121	9	N	110			370

TOTAL GAS PROD: 116,326

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,316

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796														
01	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	14184	2	180	9	N	164	164	0	-0-
02	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10527	2	420	9	N	382	382	0	-0-
03	10881 X	7623	-0-	-3258	-0-	7261	2	362	9	N	329	329	0	-0-
04	13890 X	7087	-0-	-6803	-0-	6573	2	514	9	N	467	467	0	-0-
05	12338 X	8385	-0-	-3953	-0-	8385	2			N	-0-			-0-
06	11940 X	7727	-0-	-4213	-0-	7727	2			N	-0-			-0-
07	12121 X	7132	-0-	-4989	-0-	6930	2	202	9	N	184	184	0	-0-
08	8370 X	7988	-0-	-382	-0-	7659	2	329	9	N	299	299	0	-0-
09	8100 X	5648	-0-	-2452	-0-	5131	2	517	9	N	470	470	0	-0-
10	8370 X	5435	-0-	-2935	-0-	5435	2			N	-0-			-0-
11	7740 X	6452	-0-	-1288	-0-	6275	2	177	9	N	161	161	0	-0-
12	7998 X	7598	-0-	-400	-0-	7598	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,386

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,456

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC														
MATULA GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 263548														
COMPL. DATE 09/05/2011														
TOTAL DEPTH 13703														
PERF.13550 - 17236														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-		9838	2	137	4	N	505	525	381
02	10920 X	8137	-0-	-2783	-0-		556	9						
03	12090 X	8585	-0-	-3505	-0-		7596	2	110	4	N	392	381	392
04	11700 X	10696	-0-	-1004	-0-		431	9						
05	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-		8037	2	87	4	N	419	383	428
06	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-		461	9						
07	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-		10104	2	121	4	N	428	569	287
08	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-		471	9						
09	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-		8868	2	113	4	N	418	387	318
10	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-		460	9						
11	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-		7588	2	105	4	N	346	371	293
*12	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-		381	9						
							10990	2	84	4	N	405	369	329
							446	9						
							8273	2	74	4	N	315	460	184
							347	9						
							7633	2	70	4	N	304	188	300
							334	9						
							9252	2	66	4	N	387	378	309
							426	9						
							7826	2	61	4	N	323	191	441
							355	9						
							7625	2	67	4	N	360	573	228
							396	9						

TOTAL GAS PROD: 109,789

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,602

GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H														
RRCID -> 264995														
COMPL. DATE 11/15/2011														
TOTAL DEPTH 13566														
PERF.13550 - 16836														
01	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-		11625	2	903	9	N	821	821	145
02	12152 X	10418	-0-	-1734	-0-		9695	2	723	9	N	657	657	145
03	13454 X	9005	-0-	-4449	-0-		8145	2	860	9	N	782	782	145
04	13020 X	10635	-0-	-2385	-0-		9787	2	848	9	N	771	771	145
05	12524 X	10341	-0-	-2183	-0-		9596	2	745	9	N	677	677	145
06	12120 X	10527	-0-	-1593	-0-		9782	2	745	9	N	677	677	145
07	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-		11603	2	541	9	N	492	637	-0-
08	11005 X	10693	-0-	-312	-0-		10046	2	647	9	N	588	588	-0-
09	10650 X	9954	-0-	-696	-0-		9348	2	606	9	N	551	551	-0-
10	12152 X	10234	-0-	-1918	-0-		9620	2	614	9	N	558	558	-0-
11	11760 X	9363	-0-	-2397	-0-		8728	2	635	9	N	577	577	-0-
12	12152 X	8926	-0-	-3226	-0-		8302	2	624	9	N	567	567	-0-

TOTAL GAS PROD: 124,768

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,718

WESSENDORFF GAS UNIT 5														
WELL #: 2														
RRCID -> 265092														
COMPL. DATE 04/27/2011														
TOTAL DEPTH 13305														
PERF.13675 - 17570														
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			338
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC														
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 265096														
COMPL. DATE 08/08/2011														
TOTAL DEPTH 12971													PERF.12870 - 17700	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	46260 X	46260	-0-	-0-	-0-		18703	2	27006	3	N	501	501 0	-0-
02	35866 X	35866	-0-	-0-	-0-		551	9						
03	34627 X	34522	-0-	-105	-0-		14584	2	21022	3	N	236	236 0	-0-
04	46132 X	46132	-0-	-0-	-0-		260	9						
05	34256 X	34256	-0-	-0-	-0-		17949	2	16263	3	N	282	282 0	-0-
06	44019 X	44019	-0-	-0-	-0-		310	9						
07	61306 X	61306	-0-	-0-	-0-		14015	2	31729	3	N	353	353 0	-0-
08	68255 X	68255	-0-	-0-	-0-		388	9						
09	82926 X	82926	-0-	-0-	-0-		19075	2	14561	3	N	564	564 0	-0-
10	95474 X	95474	-0-	-0-	-0-		620	9						
11	111771 X	111771	-0-	-0-	-0-		12107	2	31505	3	N	370	370 0	-0-
*12	126187 X	126187	-0-	-0-	-0-		407	9						
							20915	2	39834	3	N	506	506 0	-0-
							557	9						
							20415	2	46936	3	N	822	822 0	-0-
							904	9						
							14248	2	67997	3	N	619	619 0	-0-
							681	9						
							12203	2	82889	3	N	347	347 0	-0-
							382	9						
							15023	2	96272	3	N	433	433 0	-0-
							476	9						
							12153	2	113744	3	N	264	264 0	-0-
							290	9						
TOTAL GAS PROD: 786,974													TOTAL CONDENSATE PROD: 5,297	

BLACKWELL GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 265486	COMPL. DATE 08/16/2011				TOTAL DEPTH 13687	PERF.13694 - 18935		
01	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-	19006	2	2830	9	N	2573	2228	1	477
02	43629 X	43629	-0-	-0-	-0-	23530	2	17798	3	N	2092	2082	1	487
						2301	9							
03	43844 X	43844	-0-	-0-	-0-	20460	2	21039	3	N	2132	2281	1	338
						2345	9							
04	53870 X	53870	-0-	-0-	-0-	16363	2	35780	3	N	1570	1496	1	412
						1727	9							
05	31034 X	31034	-0-	-0-	-0-	14432	2	14792	3	N	1645	1717	1	340
						1810	9							
06	32540 X	32540	-0-	-0-	-0-	10069	2	21196	3	N	1159	1292	1	207
						1275	9							
07	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	3			N	-0-			207
08	35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	9298	2	25207	3	N	1086	936	1	357
						1195	9							
09	47272 X	47272	-0-	-0-	-0-	11595	2	34098	3	N	1435	1489	1	303
						1579	9							
10	60763 X	60763	-0-	-0-	-0-	12298	2	45789	3	N	1476	1444	1	335
						1052	4	1624	9					
11	70606 X	70606	-0-	-0-	-0-	10203	2	58861	3	N	1229	1136	1	428
						190	4	1352	9					
*12	81623 X	81623	-0-	-0-	-0-	10101	2	69868	3	N	1201	1289	1	340
						333	4	1321	9					
TOTAL GAS PROD:				547,924				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,598		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4928	2	124	9	N	113	178	1			244
02	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5430	2	94	9	N	85	179	1			150
03	6107 X	5469	-0-	-638	-0-	5378	2	91	9	N	83					233
04	5910 X	5821	-0-	-89	-0-	5740	2	81	9	N	74					307
05	6107 X	4901	-0-	-1206	-0-	4827	2	74	9	N	67	184	1			190
06	5910 X	4547	-0-	-1363	-0-	4480	2	67	9	N	61					251
07	6107 X	5943	-0-	-164	-0-	5867	2	76	9	N	69	188	1			132
08	6014 X	4906	-0-	-1108	-0-	4837	2	69	9	N	63					195
09	5820 X	4632	-0-	-1188	-0-	4552	2	11	4	N	63					258
						69	9									
10	5952 X	4628	-0-	-1324	-0-	4527	2	18	4	N	75	190	1			143
						83	9									
11	5760 X	3003	-0-	-2757	-0-	2928	2	10	4	N	59					202
						65	9									
12	5952 X	3569	-0-	-2383	-0-	3502	2	9	4	N	53					255
						58	9									

TOTAL GAS PROD: 57,995

TOTAL CONDENSATE PROD: 865

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1																	WELL #:	1	RRCID -> 265493	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 13240	PERF.13174	- 18134
01	2790	X	1761	-0-	-1029	-0-	1761	2			N	-0-				-0-							
02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	2394	2	2	9	N	2				2							
03	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2725	2		3	9	N	3			5							
04	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	2691	2				N	-0-			5							
05	2015	N	1320	-0-	-695	-0-	1320	2				N	-0-			5							
06	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	1553	2	50	9	N	45				50							
07	2015	N	1351	-0-	-664	-0-	1341	2	10	9	N	9				59							
08	1442	N	1442	-0-	-0	-0-	1442	2				N	-0-			59							
09	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	1431	2		8	9	N	7			66							
10	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1110	2		8	9	N	7			73							
*11	1470	N	227	-0-	-1243	-0-	227	2				N	-0-			73							
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-			-0-							

TOTAL GAS PROD: 18,076

TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WESSENDORFF GAS UNIT 6				WELL #:	B	1H	RRCID	->	266140	COMPL.	DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	13277	PERF.13345	-	19369
01	53599	X	35035	-0-	-18564	-0-	32155	2	2880	9	N	2618	2618	0			-0-	
02	40404	X	28434	-0-	-11970	-0-	25763	2	2671	9	N	2428	2428	0			-0-	
03	39618	X	26305	-0-	-13313	-0-	24269	2	2036	9	N	1851	1851	0			-0-	
04	38340	X	15682	-0-	-22658	-0-	13883	2	1799	9	N	1635	1635	0			-0-	
05	30256	X	21293	-0-	-8963	-0-	19945	2	1348	9	N	1225	1225	0			-0-	
06	29280	X	19698	-0-	-9582	-0-	19076	2	622	9	N	565	565	0			-0-	
07	30256	X	17742	-0-	-12514	-0-	17397	2	345	9	N	314	314	0			-0-	
08	26319	X	18345	-0-	-7974	-0-	17597	2	748	9	N	680	680	0			-0-	
09	20610	X	17486	-0-	-3124	-0-	16541	2	945	9	N	859	859	0			-0-	
10	21297	X	14976	-0-	-6321	-0-	14078	2	898	9	N	816	816	0			-0-	
11	19710	X	12836	-0-	-6874	-0-	12073	2	763	9	N	694	694	0			-0-	
12	18352	X	10482	-0-	-7870	-0-	9822	2	660	9	N	600	600	0			-0-	

TOTAL GAS PROD: 238,314

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,285

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13565 - 17610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17608 X	16610	-0-	-998	-0-	15245	2	1365	9	N	1241	1241	0			242
02	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	16848	2	1389	9	N	1263	1263	0			242
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	15916	2	1975	9	N	1795	1795	0			242
04	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	16029	2	1786	9	N	1624	1624	0			242
05	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	14388	2	1309	9	N	1190	1190	0			242
06	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	13459	2	1299	9	N	1181	1177	0			246
07	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	16765	2	983	9	N	894	1140	0			-0-
08	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	14306	2	1378	9	N	1253	1215	0			38
09	14580 X	14063	-0-	-517	-0-	12831	2	1232	9	N	1120	1120	0			38
10	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	13950	2	1265	9	N	1150	1150	0			38
11	14580 X	11452	-0-	-3128	-0-	10307	2	1145	9	N	1041	1041	0			38
12	15066 X	12773	-0-	-2293	-0-	11872	2	901	9	N	819	819	0			38
TOTAL GAS PROD:		187,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,571								

THIEME GAS UNIT 1				WELL #:		B	1H	RRCID	->	266142	COMPL.	DATE	12/01/2011	TOTAL	DEPTH	13870	PERF.	13850	-	17550	
01	13299	X	9318	-0-	-3981			-0-		8703	2	615	9	N	559	559	0			103	
02	12012	X	9558	-0-	-2454			-0-		8942	2	616	9	N	560	560	0			103	
03	12214	X	11110	-0-	-1104			-0-		10330	2	780	9	N	709	709	0			103	
04	12042	X	12042	-0-	-0-			-0-		11112	2	930	9	N	845	845	0			103	
05	10571	X	8864	-0-	-1707			-0-		8836	2	28	9	N	25	25	0			103	
06	12738	X	12738	-0-	-0-			-0-		12738	2			N	-0-					103	
07	12431	X	11666	-0-	-765			-0-		11666	2			N	-0-					103	
08	12431	X	11166	-0-	-1265			-0-		11105	2	61	9	N	55	158	0			-0-	
09	12750	X	10167	-0-	-2583			-0-		9840	2	327	9	N	297	297	0			-0-	
10	13175	X	10900	-0-	-2275			-0-		10810	2	90	9	N	82	82	0			-0-	
11	12750	X	9540	-0-	-3210			-0-		9540	2			N	-0-					-0-	
12	11656	X	10904	-0-	-752			-0-		10873	2	31	9	N	28	28	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:				127,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,160									

JANSSON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	266143	COMPL.	DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.	12795	-	18079
01	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	10456	2	723	9	N	657	657	0			11
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9008	2	496	9	N	451	451	0			11
03	12183	X	7078	-0-	-5105	-0-	6852	2	226	9	N	205	205	0			11
04	11790	X	9398	-0-	-2392	-0-	8946	2	452	9	N	411	411	0			11
05	11687	X	9716	-0-	-1971	-0-	8389	2	1327	9	N	1206	1206	0			11
06	10830	X	4992	-0-	-5838	-0-	4845	2	147	9	N	134	134	0			11
07	10509	X	1538	-0-	-8971	-0-	1475	2	63	9	N	57	57	0			11
08	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	14733	2	531	9	N	483	483	0			11
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9544	2	364	9	N	331	331	0			11
10	9703	X	7265	-0-	-2438	-0-	6994	2	271	9	N	246	246	0			11
*11	11310	X	9222	-0-	-2088	-0-	8741	2	481	9	N	437	437	0			11
12	11687	X	9094	-0-	-2593	-0-	8843	2	251	9	N	228	228	0			-0-
TOTAL GAS PROD:				104,158				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,846					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #:		A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12850 - 17761				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	10707	2	430	9	N	391	391	0			14
02	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	9479	2	405	9	N	368	368	0			14
03	13671 X	8993	-0-	-4678	-0-	8513	2	480	9	N	436	436	0			14
04	13230 X	8809	-0-	-4421	-0-	8394	2	415	9	N	377	377	0			14
05	12462 X	10119	-0-	-2343	-0-	9925	2	194	9	N	176	176	0			14
06	10770 X	5132	-0-	-5638	-0-	4855	2	277	9	N	252	252	0			14
07	10943 X	3141	-0-	-7802	-0-	3006	2	135	9	N	123	123	0			14
08	18351 X	18351	-0-	-0-	-0-	17431	2	920	9	N	836	836	0			14
09	9780 X	9621	-0-	-159	-0-	9112	2	509	9	N	463	463	0			14
10	10106 X	8002	-0-	-2104	-0-	7690	2	312	9	N	284	284	0			14
*11	12060 X	6820	-0-	-5240	-0-	6450	2	370	9	N	336	336	0			14
12	12462 X	7303	-0-	-5159	-0-	7014	2	289	9	N	263	263	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		107,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,305								

HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #:	B	1H	RRCID ->	266166	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL	DEPTH	14024	PERF.	13825	-	19787
01	1054	X	-0-	-0-	-1054		-0-			N	-0-						-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280		-0-			N	-0-						-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7		-0-			N	-0-						-0-
04	440	X	440	-0-	-0-		-0-	440	2	N	-0-						-0-
05	T. A.		1137	-0-	1137		1137	1137	2	N	-0-						-0-
06	T. A.		1240	-0-	1240		2377	1240	2	N	-0-						-0-
07	T. A.		1698	-0-	1698		4075	1698	2	N	-0-						-0-
08	5534	X	1459	-0-	-4075		-0-	1459	2	N	-0-						-0-
09	1145	X	1145	-0-	-0-		-0-	1145	2	N	-0-						-0-
10	1705	X	1445	-0-	-260		-0-	1445	2	N	-0-						-0-
11	1650	X	1649	-0-	-1		-0-	1649	2	N	-0-						-0-
12	1705	X	983	-0-	-722		-0-	983	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			11,196					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1				WELL #: A 2H	RRCID -> 266169	COMPL. DATE 05/18/2012				TOTAL DEPTH 13790	PERF.13690 - 18419			
01	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	8859	2	2302	9	N	2093	2093	0	-0-
02	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	9672	2	1456	9	N	1324	1324	0	-0-
03	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	10903	2	1977	9	N	1797	1797	0	-0-
04	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	8991	2	1397	9	N	1270	1270	0	-0-
05	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	8449	2	1187	9	N	1079	1079	0	-0-
06	9030 X	8241	-0-	-789	-0-	7240	2	1001	9	N	910	910	0	-0-
07	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	10484	2	1024	9	N	931	931	0	-0-
08	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	8843	2	1035	9	N	941	941	0	-0-
09	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	8513	2	975	9	N	886	886	0	-0-
10	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8545	2	944	9	N	858	858	0	-0-
11	9030 X	8892	-0-	-138	-0-	7889	2	1003	9	N	912	912	0	-0-
*12	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	10181	2	960	9	N	873	873	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			123,830			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,874					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011				TOTAL	DEPTH 13095	PERF.13198	- 18269		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12276 X	8938	-0-	-3338	-0-	8885	2	53	9	N	48					190
02	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11758	2	90	9	N	82	195	1			77
03	13919 X	9431	-0-	-4488	-0-	9359	2	72	9	N	65					142
04	13470 X	8218	-0-	-5252	-0-	8141	2	77	9	N	70					212
05	13919 X	9825	-0-	-4094	-0-	9767	2	58	9	N	53	178	1			87
06	12690 X	10613	-0-	-2077	-0-	10582	2	31	9	N	28					115
07	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13415	2	58	9	N	53					168
08	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	11228	2	43	9	N	39					207
09	10620 X	9879	-0-	-741	-0-	9835	2	44	9	N	40					247
10	13485 X	8100	-0-	-5385	-0-	8067	2	33	9	N	30	190	1			87
11	13050 X	10401	-0-	-2649	-0-	10378	2	23	9	N	21					108
12	13485 X	10002	-0-	-3483	-0-	9965	2	37	9	N	34					142
TOTAL GAS PROD:		121,999				TOTAL CONDENSATE PROD:				563						

BUZZARD VISTA A				WELL #:	1H	RRCID -> 266688	COMPL.	DATE 07/26/2012	TOTAL	DEPTH	13320	PERF.13198	- 18161		
01	31637	X	22596	-0-	-9041	-0-	1023	1	19787	2	N	1624	1661	1	402
02	27244	X	17850	-0-	-9394	-0-	1786	9	15982	2	N	1267	1288	1	381
03	28861	X	17218	-0-	-11643	-0-	474	1	15430	2	N	1262	1448	1	195
04	22560	X	17225	-0-	-5335	-0-	1394	9	15728	2	N	1150	1054	1	291
05	23312	X	13244	-0-	-10068	-0-	400	1	12299	2	N	837	924	1	204
06	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-	1388	9			N	-0-			204
07	19778	X	15063	-0-	-4715	-0-	232	1	1081	9	N	983	941	1	246
08	17794	X	13673	-0-	-4121	-0-	1265	9	977	9	N	888	946	0	188
09	17220	X	14217	-0-	-3003	-0-	24	1	1099	9	N	999	964	0	223
10	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	921	9	1018	9	N	925	935	0	213
11	14580	X	11256	-0-	-3324	-0-			831	9	N	755	755	0	213
12	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT			213
TOTAL GAS PROD:				156,402		TOTAL CONDENSATE PROD:				10,690					

PHILLIPPE GU1				WELL #:	B	2H	RRCID	->	266852	COMPL.	DATE	01/22/2013	TOTAL	DEPTH	13036	PERF.	13322	-	18602	
01	15748	X	12570	-0-	-3178		-0-	11279	2	1291	9	N	1174	1174	0				159	
02	14504	X	10974	-0-	-3530		-0-	9808	2	1166	9	N	1060	1060	0				159	
03	16058	X	9326	-0-	-6732		-0-	8324	2	1002	9	N	911	911	0				159	
04	15540	X	5429	-0-	-10111		-0-	4911	2	518	9	N	471	471	0				159	
05	13640	X	7320	-0-	-6320		-0-	6531	2	789	9	N	717	717	0				159	
06	12150	X	7339	-0-	-4811		-0-	6332	2	1007	9	N	915	915	0				159	
07	12152	X	9737	-0-	-2415		-0-	8713	2	1024	9	N	931	931	0				159	
08	9331	X	8141	-0-	-1190		-0-	7284	2	857	9	N	779	779	0				159	
09	7350	X	7138	-0-	-212		-0-	6384	2	754	9	N	685	685	0				159	
10	9734	X	7024	-0-	-2710		-0-	6209	2	815	9	N	741	741	0				159	
*11	9420	X	5753	-0-	-3667		-0-	5047	2	706	9	N	642	642	0				159	
12	9734	X	6668	-0-	-3066		-0-	5809	2	859	9	N	781	781	0				-0-	
TOTAL GAS PROD:				97,419	TOTAL CONDENSATE PROD:				9,807											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H	RRCID ->	266854	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.	13572 - 18367			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38285 X	34733	-0-	-3552	-0-	32476	2	2257	9	N	2052	2052	0			273
02	34580 X	27286	-0-	-7294	-0-	25450	2	1836	9	N	1669	1669	0			273
03	45663 X	36566	-0-	-9097	-0-	34619	2	1947	9	N	1770	1770	0			273
04	44190 X	37423	-0-	-6767	-0-	35696	2	1727	9	N	1570	1570	0			273
05	35557 X	32376	-0-	-3181	-0-	30735	2	1641	9	N	1492	1492	0			273
06	33600 X	28088	-0-	-5512	-0-	26490	2	1598	9	N	1453	1453	0			273
07	30522 X	30522	-0-	-0-	-0-	28978	2	1544	9	N	1404	1404	0			273
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0			273
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0			273
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0			273
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0			273
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		226,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,410								

KEACH GAS UNIT 1				WELL #:	B	1H	RRCID ->	267121	COMPL.	DATE	10/13/2011	TOTAL	DEPTH	13784	PERF.	13929	-	18347
01	24273	X	9635	-0-	-14638	-0-	9093	2	542	9	N	493	493	0				198
02	19040	X	510	-0-	-18530	-0-	491	2	19	9	N	17	17	0				198
03	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	33232	2	1976	9	N	1796	1796	0				198
04	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	36808	2	2743	9	N	2494	2494	0				198
05	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	15151	2	1038	9	N	944	944	0				198
06	29790	X	9116	-0-	-20674	-0-	8897	2	219	9	N	199	199	0				198
07	30783	X	5569	-0-	-25214	-0-	5002	2	567	9	N	515	515	0				198
08	30783	X	6062	-0-	-24721	-0-	5514	2	548	9	N	498	498	0				198
09	29790	X	6019	-0-	-23771	-0-	5549	2	470	9	N	427	427	0				198
10	16182	X	5401	-0-	-10781	-0-	4893	2	508	9	N	462	462	0				198
*11	9120	X	4750	-0-	-4370	-0-	4211	2	539	9	N	490	490	0				198
12	6231	X	3963	-0-	-2268	-0-	3587	2	376	9	N	342	342	0				-0-
TOTAL GAS PROD:			141,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,677								

ALEXANDER GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	267294	COMPL.	DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	13456	PERF.	13485	-	17308
01	15748	X	14919	-0-	-829	-0-	13709	2	1210	9	N	1100	1100	0			195
02	17052	X	14995	-0-	-2057	-0-	13863	2	1132	9	N	1029	1029	0			195
03	18879	X	16511	-0-	-2368	-0-	15310	2	1201	9	N	1092	1092	0			195
04	18270	X	17024	-0-	-1246	-0-	15836	2	1188	9	N	1080	1080	0			195
05	15345	X	11544	-0-	-3801	-0-	10672	2	872	9	N	793	793	0			195
06	14850	X	11194	-0-	-3656	-0-	10231	2	963	9	N	875	875	0			195
07	15345	X	10899	-0-	-4446	-0-	10317	2	582	9	N	529	724	0			-0-
08	15345	X	12348	-0-	-2997	-0-	11435	2	913	9	N	830	830	0			-0-
09	14850	X	13623	-0-	-1227	-0-	12748	2	875	9	N	795	795	0			-0-
10	11563	X	10322	-0-	-1241	-0-	9653	2	669	9	N	608	608	0			-0-
11	11940	X	10720	-0-	-1220	-0-	9822	2	898	9	N	816	816	0			-0-
12	14074	X	11022	-0-	-3052	-0-	10134	2	888	9	N	807	807	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			155,121				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,354							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				//CONT.//	816437															
THIELE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12892 - 17141								
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-			8673	2	1427	9	N	1297		1297	0		25	
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-			7193	2	1064	9	N	967		967	0		25	
03	10075	X	9608	-0-	-467	-0-			8255	2	1353	9	N	1230		1230	0		25	
04	9780	X	8395	-0-	-1385	-0-			7172	2	1223	9	N	1112		1112	0		25	
05	10106	X	8638	-0-	-1468	-0-			7721	2	917	9	N	834		834	0		25	
06	9780	X	5235	-0-	-4545	-0-			4756	2	479	9	N	435		435	0		25	
07	9610	X	8397	-0-	-1213	-0-			7612	2	77	4	N	644		644	0		25	
									708	9										
08	9610	X	9526	-0-	-84	-0-			8552	2	974	9	N	885		885	0		25	
09	8400	X	5923	-0-	-2477	-0-			5384	2	539	9	N	490		490	0		25	
10	8649	X	6052	-0-	-2597	-0-			5762	2	290	9	N	264		264	0		25	
*11	9210	X	3120	-0-	-6090	-0-			2767	2	353	9	N	321		321	0		25	
12	9517	X	3092	-0-	-6425	-0-			3092	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			86,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,479										

THREE RIVERS GAS UNIT 1				WELL #:		B	1H	RRCID ->	267564	COMPL.	DATE	07/08/2012	TOTAL	DEPTH	13152	PERF.	13280	-	17451
01	28338	X	28338	-0-	-0-			-0-	27468	2	870	9	N	791	791	0			-0-
02	18033	X	18033	-0-	-0-			-0-	17399	2	634	9	N	576	576	0			-0-
03	18628	X	18628	-0-	-0-			-0-	18145	2	483	9	N	439	439	0			-0-
04	27420	X	6027	-0-	-21393			-0-	5925	2	102	9	N	93	93	0			-0-
05	12338	X	-0-	-0-	-12338			-0-					N	-0-					-0-
06	11940	X	1268	-0-	-10672			-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	23444	X	23444	-0-	-0-			-0-	23045	2	399	9	N	363	363	0			-0-
08	14355	X	14355	-0-	-0-			-0-	14036	2	319	9	N	290	290	0			-0-
09	9425	X	9425	-0-	-0-			-0-	8916	2	509	9	N	463	463	0			-0-
10	12338	X	6068	-0-	-6270			-0-	6068	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9931	-0-	-2009			-0-	9686	2	245	9	N	223	223	0			-0-
*12	12531	X	12531	-0-	-0-			-0-	12531	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				148,048				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,238							

THIEME GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 267630		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 13869		PERF.13940 - 17649		
01	14043	X	10302	-0-	-3741	-0-	8872	2	1430	9	N	1300	1300	0	150
02	12684	X	11335	-0-	-1349	-0-	10458	2	877	9	N	797	797	0	150
03	12400	X	12151	-0-	-249	-0-	11219	2	932	9	N	847	847	0	150
04	12000	X	10728	-0-	-1272	-0-	10082	2	646	9	N	587	587	0	150
05	12555	X	10675	-0-	-1880	-0-	10627	2	48	9	N	44	44	0	150
06	12150	X	9309	-0-	-2841	-0-	9309	2			N	-0-			150
07	12555	X	11583	-0-	-972	-0-	11583	2			N	-0-			150
08	12152	X	11304	-0-	-848	-0-	11243	2	61	9	N	55	205	0	-0-
09	10740	X	9863	-0-	-877	-0-	9500	2	363	9	N	330	330	0	-0-
10	11594	X	10611	-0-	-983	-0-	10526	2	85	9	N	77	77	0	-0-
11	11220	X	9272	-0-	-1948	-0-	9272	2			N	-0-			-0-
12	11594	X	10816	-0-	-778	-0-	10787	2	29	9	N	26	26	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			127,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,063						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #:		A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL		DEPTH 13244		PERF.13496 - 18928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	6339	2	910	9	N	827	827	0			-0-
04	19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	17809	2	1934	9	N	1758	1758	0			-0-
05	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	11164	2	1515	9	N	1377	1377	0			-0-
06	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	9337	2	1379	9	N	1254	1254	0			-0-
07	20398 X	9857	-0-	-10541	-0-	8849	2	1008	9	N	916	916	0			-0-
08	20398 X	7624	-0-	-12774	-0-	6834	2	790	9	N	718	718	0			-0-
09	19740 X	9878	-0-	-9862	-0-	8946	2	932	9	N	847	847	0			-0-
10	12679 X	10119	-0-	-2560	-0-	9219	2	900	9	N	818	818	0			-0-
11	10710 X	9962	-0-	-748	-0-	9392	2	570	9	N	518	518	0			-0-
12	10199 X	9798	-0-	-401	-0-	9231	2	567	9	N	515	515	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		107,625				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,548						

J. W. JOHNSON GU 1				WELL #:	B	2H	RRCID ->	267970	COMPL.	DATE	05/06/2012	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.13420	-	17208
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	871	-0-	-3805	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3434	-0-	-1743	-0-	3424	2	10	9	N	9					9
04	4890	X	2132	-0-	-2758	-0-	2124	2	8	9	N	7					16
05	5053	X	1846	-0-	-3207	-0-	1846	2			N	-0-					16
06	3330	X	1365	-0-	-1965	-0-	1365	2			N	-0-					16
07	3441	X	441	-0-	-3000	-0-	441	2			N	-0-					16
08	3441	X	2429	-0-	-1012	-0-	2429	2			N	-0-					16
09	2130	X	1815	-0-	-315	-0-	1815	2			N	-0-					16
10	1860	X	73	-0-	-1787	-0-		2			N	-0-					16
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					16
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,934				TOTAL CONDENSATE PROD:						16				

MATEJEK GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 268013	COMPL.	DATE 04/22/2011	TOTAL	DEPTH 14190	PERF.13900	- 17775		
01	8308 X	5084	-0-	-3224	-0-	4801	2	283	9	N	257	189	1	482
02	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8043	2	266	9	N	242	189	1	535
03	7781 X	6187	-0-	-1594	-0-	5960	2	227	9	N	206	192	1	549
04	7530 X	5068	-0-	-2462	-0-	4812	2	256	9	N	233	368	1	414
05	5487 X	3744	-0-	-1743	-0-	3492	2	252	9	N	229	198	1	445
06	5310 X	3601	-0-	-1709	-0-	3363	2	238	9	N	216	192	1	469
07	5487 X	3632	-0-	-1855	-0-	3453	2	179	9	N	163	374	1	258
08	5487 X	3623	-0-	-1864	-0-	3307	2	316	9	N	287	191	1	354
09	5070 X	3011	-0-	-2059	-0-	2822	2	189	9	N	172	190	1	336
10	3751 X	3311	-0-	-440	-0-	3095	2	216	9	N	196	189	1	343
11	3600 X	2917	-0-	-683	-0-	2710	2	207	9	N	188	191	1	340
*12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4179	2	185	9	N	168			508
TOTAL GAS PROD:				52,851	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,557					

PAGE: 1964

BLACKWELL GAS UNIT 1				WELL #:	D	2H	RRCID ->	268219	COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL	DEPTH	13548	PERF.13705	- 19578
01	43438	X	43438	-0-	-0-	-0-	18875	2	21419	3	N	2858	2858	0			29
02	38829	X	38829	-0-	-0-	-0-	3144 19567	9 2	17675	3	N	1443	1443	0			29
03	40328	X	40328	-0-	-0-	-0-	1587 20667	9 2	17496	3	N	1968	1968	0			29
04	54090	X	54090	-0-	-0-	-0-	2165 19958	9 2	32344	3	N	1625	1625	0			29
05	34647	X	34647	-0-	-0-	-0-	1788 14977	9 2	18219	3	N	1319	1319	0			29
06	38458	X	38458	-0-	-0-	-0-	1451 12905	9 2	24292	3	N	1146	1146	0			29
07	48304	X	48304	-0-	-0-	-0-	1261 17066	9 2	29881	3	N	1234	1263	0			-0-
08	48456	X	48456	-0-	-0-	-0-	1357 15148	9 2	32100	3	N	1098	1098	0			-0-
09	62743	X	62743	-0-	-0-	-0-	1208 14870	9 2	46726	3	N	1043	1043	0			-0-
10	78883	X	78883	-0-	-0-	-0-	1147 16135	9 2	61510	3	N	1125	1125	0			-0-
11	91308	X	91308	-0-	-0-	-0-	1238 12803	9 2	77324	3	N	1074	1074	0			-0-
*12	105297	X	105297	-0-	-0-	-0-	1181 12637	9 2	91704	3	N	869	869	0			-0-
							956	9									
TOTAL GAS PROD:			684,781				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,802							

BLUHM GU1				WELL #:	A	2H	RRCID	->	268540	COMPL.	DATE	08/05/2012	TOTAL	DEPTH	13306	PERF.	13480	-	18644
01	31744	X	29577	-0-	-2167	-0-	27756	2	1821	9	N	1655	1655	0					179
02	29540	X	24043	-0-	-5497	-0-	22821	2	1222	9	N	1111	1111	0					179
03	32705	X	28140	-0-	-4565	-0-	27010	2	1130	9	N	1027	1027	0					179
04	31650	X	28182	-0-	-3468	-0-	27262	2	920	9	N	836	836	0					179
05	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	26392	2	1610	9	N	1464	1464	0					179
06	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	21286	2	1536	9	N	1396	1396	0					179
07	26122	X	26122	-0-	-0-	-0-	24782	2	1340	9	N	1218	1397	0					-0-
08	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	23911	2	1255	9	N	1141	1141	0					-0-
09	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	22923	2	1104	9	N	1004	1004	0					-0-
10	21824	X	21748	-0-	-76	-0-	20668	2	1080	9	N	982	982	0					-0-
11	21120	X	18423	-0-	-2697	-0-	17267	2	1156	9	N	1051	1051	0					-0-
12	21824	X	18487	-0-	-3337	-0-	17413	2	1074	9	N	976	976	0					-0-
TOTAL GAS PROD:			294,739				TOTAL CONDENSATE PROD:						13,861						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	38695 X	38695	-0-	-0-	-0-	25328	2	10785	3	N	2347	2347	0	22
02	46167 X	46167	-0-	-0-	-0-	2582	9	20710	2	N	1581	1581	0	22
03	45011 X	45011	-0-	-0-	-0-	1739	9	24132	2	N	2146	2146	0	22
04	63602 X	63602	-0-	-0-	-0-	2361	9	24465	2	N	1784	1784	0	22
05	45200 X	45200	-0-	-0-	-0-	1962	9	21169	2	N	1466	1466	0	22
06	50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	1613	9	18551	2	N	1273	1273	0	22
07	61719 X	61719	-0-	-0-	-0-	1400	9	21709	2	N	1289	1311	0	-0-
08	56511 X	56511	-0-	-0-	-0-	1418	9	13468	2	N	1216	1216	0	-0-
09	72349 X	72349	-0-	-0-	-0-	1338	9	16033	2	N	1347	1347	0	-0-
10	89844 X	89844	-0-	-0-	-0-	1482	9	17271	2	N	1329	1329	0	-0-
11	104862 X	104862	-0-	-0-	-0-	17271	2	1462	9	N	1234	1234	0	-0-
*12	133858 X	133858	-0-	-0-	-0-	15349	2	1357	9	N	1066	1066	0	-0-
						27657	2	1173	9	N				

TOTAL GAS PROD: 808,696

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,078

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581														
01	13950 X	8914	-0-	-5036	-0-	8538	2	376	9	N	342	387	1	273
02	11788 X	9991	-0-	-1797	-0-	9637	2	354	9	N	322	196	1	399
03	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12580	2	388	9	N	353	387	1	365
04	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13553	2	361	9	N	328	373	1	320
05	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	11922	2	370	9	N	336	358	1	298
06	12540 X	9631	-0-	-2909	-0-	9350	2	281	9	N	255	188	1	365
07	14384 X	13123	-0-	-1261	-0-	12768	2	355	9	N	323	379	1	309
08	14384 X	11899	-0-	-2485	-0-	11548	2	351	9	N	319	185	1	443
09	13920 X	7472	-0-	-6448	-0-	7216	2	256	9	N	233	186	1	490
10	13113 X	10446	-0-	-2667	-0-	10197	2	249	9	N	226	378	1	338
11	12690 X	8200	-0-	-4490	-0-	7907	2	293	9	N	266	387	1	217
12	13113 X	7315	-0-	-5798	-0-	6996	2	319	9	N	290	189	1	318

TOTAL GAS PROD: 126,165

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,593

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000														
01	7006 X	6323	-0-	-683	-0-	6047	2	276	9	N	251	251	0	8
02	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	8643	2	392	9	N	356	356	0	8
03	9517 X	8890	-0-	-627	-0-	8488	2	402	9	N	365	365	0	8
04	9210 X	4810	-0-	-4400	-0-	4573	2	237	9	N	215	215	0	8
05	9858 X	5644	-0-	-4214	-0-	5345	2	299	9	N	272	272	0	8
06	9540 X	6480	-0-	-3060	-0-	6181	2	299	9	N	272	272	0	8
07	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-	-0-				N	-0-			8
08	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	11836	2	582	9	N	529	529	0	8
09	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6211	2	315	9	N	286	286	0	8
*10	6696 X	4402	-0-	-2294	-0-	4077	2	325	9	N	295	295	0	8
*11	9540 X	4080	-0-	-5460	-0-	3926	2	154	9	N	140	140	0	8
12	9858 X	2724	-0-	-7134	-0-	2618	2	106	9	N	96	96	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 71,332

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,077

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437															
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #:		A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13386 - 19980							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22010 X	18220	-0-	-3790	-0-		16910	2		1310	9	N	1191		1191	0			45
02	19824 X	19039	-0-	-785	-0-		17911	2		1128	9	N	1025		1025	0			45
03	22010 X	15621	-0-	-6389	-0-		14034	2		1587	9	N	1443		1443	0			45
04	17970 X	893	-0-	-17077	-0-		805	2		88	9	N	80		80	0			45
05	11191 X	4699	-0-	-6492	-0-		4479	2		220	9	N	200		200	0			45
06	10830 X	6754	-0-	-4076	-0-		5751	2		1003	9	N	912		379	0			578
07	11191 X	3768	-0-	-7423	-0-		3481	2		287	9	N	261		389	0			450
08	11191 X	2120	-0-	-9071	-0-		1927	2		193	9	N	175		191	0			434
09	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-		646	2		8128	3	N	36		36	0	198	1	236
							40	9											
10	29230 X	29230	-0-	-0-	-0-		18355	2		8776	3	N	1908		2100	0			44
							2099	9											
*11	48900 X	48900	-0-	-0-	-0-		15755	2		30477	3	N	2425		2257	0			212
							2668	9											
*12	61031 X	61031	-0-	-0-	-0-		9918	2		50533	3	N	527		527	0			212
							580	9											
TOTAL GAS PROD:		219,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,183											

FALKS GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 268722	COMPL.	DATE 08/18/2012		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.13224	- 19066		
01	56138	X	56138	-0-	-0-	-0-	52905	2	3233	9	N	2939	2939	0	16
02	47585	X	47585	-0-	-0-	-0-	45063	2	2522	9	N	2293	2293	0	16
03	54374	X	30976	-0-	-23398	-0-	28964	2	2012	9	N	1829	1829	0	16
04	54330	X	51005	-0-	-3325	-0-	48208	2	2797	9	N	2543	2543	0	16
05	48766	X	48766	-0-	-0-	-0-	47487	2	1279	9	N	1163	1163	0	16
06	45810	X	24655	-0-	-21155	-0-	23897	2	758	9	N	689	689	0	16
07	47337	X	15182	-0-	-32155	-0-	14542	2	640	9	N	582	582	0	16
08	52512	X	52512	-0-	-0-	-0-	50476	2	2036	9	N	1851	1851	0	16
09	45810	X	41125	-0-	-4685	-0-	39458	2	1667	9	N	1515	1515	0	16
*10	47337	X	26503	-0-	-20834	-0-	25392	2	1111	9	N	1010	1010	0	16
*11	45810	X	6522	-0-	-39288	-0-	6252	2	270	9	N	245	245	0	16
12	47337	X	13028	-0-	-34309	-0-	12536	2	492	9	N	447	447	0	-0-
TOTAL GAS PROD:				413,997		TOTAL CONDENSATE PROD:				17,106					

	WESSENDORFF	5-WESSENDORFF	7 (SA)	WELL #:	B	3H	RRCID ->	268975	COMPL.	DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	13517	PERF.13581	-	18609
01	60233 X	46414	-0-	-13819			-0-	42919	2	3495	9 N	3177	3177	0			65
02	54404 X	42544	-0-	-11860			-0-	39531	2	3013	9 N	2739	2739	0			65
03	59861 X	51554	-0-	-8307			-0-	48643	2	2911	9 N	2646	2646	0			65
04	57930 X	51251	-0-	-6679			-0-	48697	2	2554	9 N	2322	2322	0			65
05	48174 X	41082	-0-	-7092			-0-	38631	2	2451	9 N	2228	2228	0			65
06	46620 X	33136	-0-	-13484			-0-	30803	2	2333	9 N	2121	2121	0			65
07	48174 X	38398	-0-	-9776			-0-	35980	2	2418	9 N	2198	2198	0			65
08	48174 X	35087	-0-	-13087			-0-	33082	2	2005	9 N	1823	1823	0			65
09	46620 X	30316	-0-	-16304			-0-	28576	2	1740	9 N	1582	1582	0			65
*10	41075 X	30075	-0-	-11000			-0-	28170	2	1905	9 N	1732	1732	0			65
**11	37170 X	25264	-0-	-11906			-0-	23428	2	1836	9 N	1669	1669	0			65
12	38409 X	26158	-0-	-12251			-0-	24318	2	1840	9 N	1673	1673	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			451,279						TOTAL CONDENSATE PROD:			25,910					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			//CONT.//		816437													
SLAUGHTER GAS UNIT 1			WELL #:		B 3H	RRCID	->	269011	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL	DEPTH	13213	PERF.	13573	-	18119	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		36332 X	33207	-0-	-3125	-0-		30578	2	2629	9	N		2390	0			-0-
02		32816 X	27093	-0-	-5723	-0-		24293	2	2800	9	N		2545	0			-0-
03		36270 X	31277	-0-	-4993	-0-		29003	2	2274	9	N		2067	0			-0-
04		35100 X	10769	-0-	-24331	-0-		9315	2	1454	9	N		1322	0			-0-
05		29264 X	24570	-0-	-4694	-0-		22787	2	1783	9	N		1621	0			-0-
06		28320 X	19924	-0-	-8396	-0-		19040	2	884	9	N		804	0			-0-
07		29264 X	21758	-0-	-7506	-0-		20203	2	1555	9	N		1414	0			-0-
08		29264 X	22322	-0-	-6942	-0-		20858	2	1464	9	N		1331	0			-0-
09		23790 X	16348	-0-	-7442	-0-		15341	2	1007	9	N		915	0			-0-
10		24583 X	18281	-0-	-6302	-0-		16905	2	1376	9	N		1251	0			-0-
11		21600 X	13314	-0-	-8286	-0-		12155	2	1159	9	N		1054	0			-0-
12		22320 X	13618	-0-	-8702	-0-		12499	2	1119	9	N		1017	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			252,481					TOTAL CONDENSATE PROD:			17,731							

SLAUGHTER GAS UNIT 1				WELL #:	B	2H	RRCID	->	269198	COMPL.	DATE	02/08/2014	TOTAL	DEPTH	13266	PERF.	13862	-	18239
01	28365	X	26561	-0-	-1804	-0-	24450	2	2111	9	N	1919	1919	0					-0-
02	26740	X	21212	-0-	-5528	-0-	19002	2	2210	9	N	2009	2009	0					-0-
03	29605	X	6279	-0-	-23326	-0-	5796	2	483	9	N	439	439	0					-0-
04	28650	X	11145	-0-	-17505	-0-	10242	2	903	9	N	821	821	0					-0-
05	25141	X	23111	-0-	-2030	-0-	21444	2	1667	9	N	1515	1515	0					-0-
06	24330	X	16098	-0-	-8232	-0-	15375	2	723	9	N	657	657	0					-0-
07	23498	X	20046	-0-	-3452	-0-	18729	2	1317	9	N	1197	1197	0					-0-
08	23126	X	18724	-0-	-4402	-0-	17627	2	1097	9	N	997	997	0					-0-
09	22380	X	14830	-0-	-7550	-0-	13985	2	845	9	N	768	768	0					-0-
10	23126	X	13974	-0-	-9152	-0-	13065	2	909	9	N	826	826	0					-0-
11	19410	X	9450	-0-	-9960	-0-	8732	2	718	9	N	653	653	0					-0-
12	20057	X	12503	-0-	-7554	-0-	11602	2	901	9	N	819	819	0					-0-
TOTAL GAS PROD:				193,933				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,620							

KRAUSE GU1				WELL #:	A	1H	RRCID	->	269693	COMPL.	DATE	04/10/2013	TOTAL	DEPTH	12569	PERF.	13097	-	17323
01	67425	X	49789	-0-	-17636	-0-	45339	2	4450	9	N	4045	4045	0					-0-
02	58828	X	46431	-0-	-12397	-0-	42615	2	3816	9	N	3469	3469	0					-0-
03	58807	X	43167	-0-	-15640	-0-	39579	2	3588	9	N	3262	3262	0					-0-
04	48180	X	42569	-0-	-5611	-0-	38317	2	4252	9	N	3865	3865	0					-0-
05	51199	X	51199	-0-	-0-	-0-	47858	2	3341	9	N	3037	3037	0					-0-
06	35550	X	13861	-0-	-21689	-0-	12904	2	957	9	N	870	870	0					-0-
07	44510	X	44510	-0-	-0-	-0-	42163	2	2347	9	N	2134	2134	0					-0-
08	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	38311	2	2430	9	N	2209	2209	0					-0-
09	35550	X	24609	-0-	-10941	-0-	22719	2	1890	9	N	1718	1718	0					-0-
10	36735	X	20134	-0-	-16601	-0-	18511	2	1623	9	N	1475	1475	0					-0-
11	35550	X	29504	-0-	-6046	-0-	27290	2	2214	9	N	2013	2013	0					-0-
12	36735	X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:				406,514	TOTAL CONDENSATE PROD:				28,097										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		A 2H		RRCID -> 269838		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13808 - 18579				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-					N	992					-0-
06	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	20777	2	1091	9	N	796	992	0			-0-
07	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	14522	2	876	9	N	749	796	0			-0-
08	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	18376	2	824	9	N	575	749	0			-0-
09	21150 X	13623	-0-	-7527	-0-	13910	2	633	9	N	150	575	0			-0-
10	21855 X	13218	-0-	-8637	-0-	13458	2	165	9	N	400	150	0			-0-
11	18570 X	11420	-0-	-7150	-0-	12778	2	440	9	N	447	400	0			-0-
12	19189 X	11824	-0-	-7365	-0-	10928	2	492	9	N	433	447	0			-0-
						11348	2	476	9	N		433	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		121,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,542								

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)				WELL #:	B	2H	RRCID	->	270218	COMPL.	DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	13213	PERF.13588	-	19491
01	59892	X	45634	-0-	-14258	-0-	41883	2	3751	9	N	3410	3410	0				107
02	54096	X	44519	-0-	-9577	-0-	40316	2	4203	9	N	3821	3821	0				107
03	60822	X	40780	-0-	-20042	-0-	37582	2	3198	9	N	2907	2907	0				107
04	58860	X	25803	-0-	-33057	-0-	22867	2	2936	9	N	2669	2669	0				107
05	40269	X	35181	-0-	-5088	-0-	32784	2	2397	9	N	2179	2179	0				107
06	38970	X	30916	-0-	-8054	-0-	29604	2	1312	9	N	1193	1193	0				107
07	40269	X	33304	-0-	-6965	-0-	31131	2	2173	9	N	1975	1975	0				107
08	40269	X	33441	-0-	-6828	-0-	31394	2	2047	9	N	1861	1861	0				107
09	34050	X	29943	-0-	-4107	-0-	28287	2	1656	9	N	1505	1505	0				107
10	35185	X	27842	-0-	-7343	-0-	26245	2	1597	9	N	1452	1452	0				107
11	32370	X	23671	-0-	-8699	-0-	22312	2	1359	9	N	1235	1235	0				107
12	33449	X	23723	-0-	-9726	-0-	22124	2	1599	9	N	1454	1454	0				107
TOTAL GAS PROD:			394,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			25,661								

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)				WELL #:	B	3H	RRCID ->	270219	COMPL.	DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	13189	PERF.	13546	-	19340
01	65162	X	48007	-0-	-17155	-0-	44221	2	3786	9	N	3442	3442	0				115
02	58856	X	42762	-0-	-16094	-0-	38691	2	4071	9	N	3701	3701	0				115
03	62527	X	40208	-0-	-22319	-0-	37174	2	3034	9	N	2758	2758	0				115
04	60510	X	25897	-0-	-34613	-0-	22918	2	2979	9	N	2708	2708	0				115
05	39897	X	35142	-0-	-4755	-0-	32754	2	2388	9	N	2171	2171	0				115
06	38610	X	30906	-0-	-7704	-0-	29609	2	1297	9	N	1179	1179	0				115
07	39897	X	32839	-0-	-7058	-0-	30665	2	2174	9	N	1976	1976	0				115
08	39897	X	32896	-0-	-7001	-0-	30865	2	2031	9	N	1846	1846	0				115
09	34020	X	30200	-0-	-3820	-0-	28293	2	1907	9	N	1734	1734	0				115
10	35154	X	29562	-0-	-5592	-0-	27606	2	1956	9	N	1778	1778	0				115
11	31830	X	24576	-0-	-7254	-0-	22814	2	1762	9	N	1602	1602	0				115
12	32891	X	24871	-0-	-8020	-0-	23142	2	1729	9	N	1572	1572	0				115
TOTAL GAS PROD:				397,866	TOTAL CONDENSATE PROD:				26,467									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				//CONT.//	816437														
YOUNG GAS UNIT 1				WELL #:		A 3H	RRCID	->	270568	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH	12812	PERF.	13480 - 19274			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	-0-	28233	2	7618	9	N	6925	6925	0		-0-			
02	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	-0-	23750	2	5299	9	N	4817	4817	0		-0-			
03	43927 X	29797	-0-	-14130	-0-	-0-	24713	2	5084	9	N	4622	4622	0		-0-			
04	42510 X	27661	-0-	-14849	-0-	-0-	23120	2	4541	9	N	4128	4128	0		-0-			
05	24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	-0-	19531	2	4523	9	N	4112	4112	0		-0-			
06	22260 X	18336	-0-	-3924	-0-	-0-	14797	2	3539	9	N	3217	3217	0		-0-			
07	23002 X	20129	-0-	-2873	-0-	-0-	16114	2	4015	9	N	3650	3650	0		-0-			
08	23002 X	16977	-0-	-6025	-0-	-0-	14218	2	2759	9	N	2508	2508	0		-0-			
09	22260 X	14583	-0-	-7677	-0-	-0-	12685	2	1898	9	N	1725	1725	0		-0-			
10	23002 X	13439	-0-	-9563	-0-	-0-	11238	2	2201	9	N	2001	2001	0		-0-			
11	22495 X	22495	-0-	-0-	-0-	-0-	19098	2	3397	9	N	3088	3088	0		-0-			
12	20119 X	12690	-0-	-7429	-0-	-0-	10802	2	1888	9	N	1716	1716	0		-0-			
TOTAL GAS PROD:		265,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		42,509											

SLAUGHTER GAS UNIT 1				WELL #:	B	1H	RRCID	->	270608	COMPL.	DATE	02/09/2014	TOTAL	DEPTH	13238	PERF.	14187	-	18450
01	26784	X	25075	-0-	-1709	-0-	22968	2	2107	9	N	1915	1915	0	-0-				
02	23800	X	20133	-0-	-3667	-0-	18010	2	2123	9	N	1930	1930	0	-0-				
03	25513	X	21494	-0-	-4019	-0-	19826	2	1668	9	N	1516	1516	0	-0-				
04	24690	X	12660	-0-	-12030	-0-	11075	2	1585	9	N	1441	1441	0	-0-				
05	19437	X	16220	-0-	-3217	-0-	15096	2	1124	9	N	1022	1022	0	-0-				
06	18810	X	14345	-0-	-4465	-0-	13725	2	620	9	N	564	564	0	-0-				
07	19437	X	12807	-0-	-6630	-0-	11997	2	810	9	N	736	736	0	-0-				
08	19437	X	18280	-0-	-1157	-0-	17123	2	1157	9	N	1052	1052	0	-0-				
09	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	15241	2	1010	9	N	918	918	0	-0-				
10	16213	X	15113	-0-	-1100	-0-	14078	2	1035	9	N	941	941	0	-0-				
11	17700	X	8451	-0-	-9249	-0-	7943	2	508	9	N	462	462	0	-0-				
12	18290	X	12992	-0-	-5298	-0-	12214	2	778	9	N	707	707	0	-0-				
TOTAL GAS PROD:				193,821			TOTAL CONDENSATE PROD:				13,204								

STRMISKA GAS UNIT 1				WELL #:	A	2H	RRCID ->	271126	COMPL.	DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	13252	PERF.	13583	-	19542
01	52080	X	45128	-0-	-6952	-0-	41505	2	3623	9	N	3294	3294	0				-0-
02	49476	X	36200	-0-	-13276	-0-	33920	2	2280	9	N	2073	2073	0				-0-
03	54777	X	37761	-0-	-17016	-0-	35524	2	2237	9	N	2034	2034	0				-0-
04	53010	X	37058	-0-	-15952	-0-	34856	2	2202	9	N	2002	2002	0				-0-
05	36859	X	28698	-0-	-8161	-0-	26509	2	2189	9	N	1990	1990	0				-0-
06	35670	X	26252	-0-	-9418	-0-	24207	2	2045	9	N	1859	1859	0				-0-
07	36859	X	27634	-0-	-9225	-0-	25662	2	1972	9	N	1793	1793	0				-0-
08	36859	X	24388	-0-	-12471	-0-	22915	2	1473	9	N	1339	1339	0				-0-
09	35670	X	6417	-0-	-29253	-0-	5958	2	459	9	N	417	417	0				-0-
10	28706	X	17910	-0-	-10796	-0-	16423	2	1487	9	N	1352	1352	0				-0-
11	26730	X	11800	-0-	-14930	-0-	10914	2	886	9	N	805	805	0				-0-
12	27621	X	15221	-0-	-12400	-0-	13974	2	1247	9	N	1134	1134	0				-0-
TOTAL GAS PROD:			314,467				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,092								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
NELLER GAS UNIT 1		WELL #:		A 1H	RRCID -> 271164		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL	DEPTH 13277	PERF.13588	- 17234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24707 X	17276	-0-	-7431	-0-	16024	2	1252	9	N	1138	1138	0	-0-	-0-	-0-
02	22316 X	15292	-0-	-7024	-0-	13965	2	1327	9	N	1206	1206	0	-0-	-0-	-0-
03	20367 X	14327	-0-	-6040	-0-	13302	2	1025	9	N	932	932	0	-0-	-0-	-0-
04	19710 X	8958	-0-	-10752	-0-	7933	2	1025	9	N	932	932	0	-0-	-0-	-0-
05	16058 X	9871	-0-	-6187	-0-	9242	2	629	9	N	572	572	0	-0-	-0-	-0-
06	15540 X	12167	-0-	-3373	-0-	11588	2	579	9	N	526	526	0	-0-	-0-	-0-
07	16058 X	12382	-0-	-3676	-0-	11598	2	784	9	N	713	713	0	-0-	-0-	-0-
08	14322 X	11515	-0-	-2807	-0-	10818	2	697	9	N	634	634	0	-0-	-0-	-0-
09	12180 X	11402	-0-	-778	-0-	10608	2	794	9	N	722	722	0	-0-	-0-	-0-
10	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12186	2	799	9	N	726	726	0	-0-	-0-	-0-
11	12180 X	10169	-0-	-2011	-0-	9552	2	617	9	N	561	561	0	-0-	-0-	-0-
12	12369 X	10890	-0-	-1479	-0-	10217	2	673	9	N	612	612	0	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		147,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,274								

LAKE SCHWARTZ				WELL #:		A	2H	RRCID	->	271195	COMPL.	DATE	08/03/2013	TOTAL	DEPTH	13097	PERF.	13876	-	20086
01	14B2	EXT	38321	-0-	38321			413632		38321	2		N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	23251	-0-	23251			436883		23251	2		N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	53290	-0-	53290			490173		53290	2		N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	58092	-0-	58092			548265		58092	2		N	-0-						-0-
05	629962	X	81697	-0-	-548265			-0-		81697	2		N	-0-						-0-
06	92823	X	92823	-0-	-0-			-0-		92823	2		N	-0-						-0-
07	77647	X	77647	-0-	-0-			-0-		77647	2		N	-0-						-0-
08	77995	X	77995	-0-	-0-			-0-		77995	2		N	-0-						-0-
09	77317	X	77317	-0-	-0-			-0-		77317	2		N	-0-						-0-
10	79759	X	79759	-0-	-0-			-0-		79759	2		N	-0-						-0-
11	74723	X	74723	-0-	-0-			-0-		74723	2		N	-0-						-0-
*12	75821	X	75821	-0-	-0-			-0-		75821	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				810,736						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STRMISKA GAS UNIT 1				WELL #:	A	1H	RRCID	->	271606	COMPL.	DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	12998	PERF.	13384	-	19058
01	49817	X	40447	-0-	-9370	-0-	36918	2	3529	9	N	3208	3208	0					-0-
02	47264	X	32321	-0-	-14943	-0-	29716	2	2605	9	N	2368	2368	0					-0-
03	52328	X	33814	-0-	-18514	-0-	31238	2	2576	9	N	2342	2342	0					-0-
04	50640	X	34395	-0-	-16245	-0-	32282	2	2113	9	N	1921	1921	0					-0-
05	30411	X	23891	-0-	-6520	-0-	22122	2	1769	9	N	1608	1608	0					-0-
06	29430	X	27161	-0-	-2269	-0-	25153	2	2008	9	N	1825	1825	0					-0-
07	30411	X	26726	-0-	-3685	-0-	24931	2	1795	9	N	1632	1632	0					-0-
08	30411	X	23502	-0-	-6909	-0-	22162	2	1340	9	N	1218	1218	0					-0-
09	29430	X	13773	-0-	-15657	-0-	12907	2	866	9	N	787	787	0					-0-
10	28055	X	23588	-0-	-4467	-0-	22202	2	1386	9	N	1260	1260	0					-0-
11	27150	X	19856	-0-	-7294	-0-	18602	2	1254	9	N	1140	1140	0					-0-
12	26722	X	13830	-0-	-12892	-0-	12669	2	1161	9	N	1055	1055	0					-0-
TOTAL GAS PROD:				313,304			TOTAL CONDENSATE PROD:				20,364								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)		WELL #:		D 1H	RRCID ->	271700	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL	DEPTH	13279	PERF.	13568	-	17279	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27807 X	18365	-0-	-9442	-0-	17646	2	719	9	N	654	654	0			-0-
02	25116 X	16876	-0-	-8240	-0-	16529	2	347	9	N	315	315	0			-0-
03	25358 X	19104	-0-	-6254	-0-	18812	2	292	9	N	265	265	0			-0-
04	24540 X	21288	-0-	-3252	-0-	21078	2	210	9	N	191	191	0			-0-
05	21390 X	15104	-0-	-6286	-0-	14649	2	455	9	N	414	414	0			-0-
06	20460 X	14506	-0-	-5954	-0-	13937	2	569	9	N	517	517	0			-0-
07	22010 X	16821	-0-	-5189	-0-	16250	2	571	9	N	519	519	0			-0-
08	22010 X	14527	-0-	-7483	-0-	14065	2	462	9	N	420	420	0			-0-
09	21300 X	12719	-0-	-8581	-0-	12328	2	391	9	N	355	355	0			-0-
*10	16833 X	15406	-0-	-1427	-0-	14974	2	432	9	N	393	393	0			-0-
*11	16290 X	10907	-0-	-5383	-0-	10658	2	249	9	N	226	226	0			-0-
*12	16833 X	11498	-0-	-5335	-0-	11151	2	347	9	N	315	315	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		187,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,584								

WESSENDORFF		3-ESCONDIDO CREEK (S		WELL #:	B	5H	RRCID	->	271702	COMPL.	DATE	02/12/2014	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.13560	-	18170
01	65348	X	56998	-0-	-8350		-0-		51704	2	5294	9	N	4813	4813	0		-0-
02	55720	X	46049	-0-	-9671		-0-		42159	2	3890	9	N	3536	3536	0		-0-
03	61690	X	50284	-0-	-11406		-0-		46006	2	4278	9	N	3889	3889	0		-0-
04	59700	X	51328	-0-	-8372		-0-		47508	2	3820	9	N	3473	3473	0		-0-
05	42439	X	40955	-0-	-1484		-0-		37213	2	3742	9	N	3402	3402	0		-0-
06	41070	X	33651	-0-	-7419		-0-		30083	2	3568	9	N	3244	3244	0		-0-
07	42439	X	32844	-0-	-9595		-0-		29831	2	3013	9	N	2739	2739	0		-0-
08	42439	X	36917	-0-	-5522		-0-		33960	2	2957	9	N	2688	2688	0		-0-
09	41070	X	31114	-0-	-9956		-0-		28705	2	2409	9	N	2190	2190	0		-0-
10	40951	X	30956	-0-	-9995		-0-		28459	2	2497	9	N	2270	2270	0		-0-
11	35730	X	23625	-0-	-12105		-0-		21381	2	2244	9	N	2040	2040	0		-0-
12	36921	X	25729	-0-	-11192		-0-		23522	2	2207	9	N	2006	2006	0		-0-
TOTAL GAS PROD:			460,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			36,290									

LAKE SCHWARTZ				WELL #:	A	1H	RRCID ->	271716	COMPL.	DATE	08/03/2013	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.	13552	-	17441
01	91109	X	85979	-0-	-5130	-0-	85979	2		N	-0-	-0-						-0-
02	82292	X	46916	-0-	-35376	-0-	46916	2		N	-0-	-0-						-0-
03	62868	X	39830	-0-	-23038	-0-	39830	2		N	-0-	-0-						-0-
04	83220	X	58084	-0-	-25136	-0-	58084	2		N	-0-	-0-						-0-
05	72291	X	72291	-0-	-0-	-0-	72291	2		N	-0-	-0-						-0-
06	83125	X	83125	-0-	-0-	-0-	83125	2		N	-0-	-0-						-0-
07	82242	X	82242	-0-	-0-	-0-	82242	2		N	-0-	-0-						-0-
08	82818	X	82818	-0-	-0-	-0-	82818	2		N	-0-	-0-						-0-
09	84156	X	84156	-0-	-0-	-0-	84156	2		N	-0-	-0-						-0-
10	81760	X	81760	-0-	-0-	-0-	81760	2		N	-0-	-0-						-0-
11	76370	X	76370	-0-	-0-	-0-	76370	2		N	-0-	-0-						-0-
12	49321	X	33430	-0-	-15891	-0-	33430	2		N	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			827,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK		(SA WELL #:		B 6H		RRCID -> 271808		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL		DEPTH 13460		PERF.13631 - 18726		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	88722 X	73604	-0-	-15118	-0-	67940	2	5664	9	N	5149	5149	0	-0-	-0-	-0-
02	80136 X	56435	-0-	-23701	-0-	52289	2	4146	9	N	3769	3769	0	-0-	-0-	-0-
03	88660 X	59498	-0-	-29162	-0-	55574	2	3924	9	N	3567	3567	0	-0-	-0-	-0-
04	85800 X	60146	-0-	-25654	-0-	56645	2	3501	9	N	3183	3183	0	-0-	-0-	-0-
05	55490 X	47537	-0-	-7953	-0-	44108	2	3429	9	N	3117	3117	0	-0-	-0-	-0-
06	53700 X	38446	-0-	-15254	-0-	35216	2	3230	9	N	2936	2936	0	-0-	-0-	-0-
07	55490 X	41682	-0-	-13808	-0-	38638	2	3044	9	N	2767	2767	0	-0-	-0-	-0-
08	55490 X	41219	-0-	-14271	-0-	38507	2	2712	9	N	2465	2465	0	-0-	-0-	-0-
09	53700 X	35097	-0-	-18603	-0-	32816	2	2281	9	N	2074	2074	0	-0-	-0-	-0-
10	47523 X	35401	-0-	-12122	-0-	33071	2	2330	9	N	2118	2118	0	-0-	-0-	-0-
11	40350 X	26420	-0-	-13930	-0-	24355	2	2065	9	N	1877	1877	0	-0-	-0-	-0-
12	41695 X	28765	-0-	-12930	-0-	26579	2	2186	9	N	1987	1987	0	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		544,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		35,009								

MAGARIGAL GAS UNIT 1				WELL #:	B	2H	RRCID	->	272090	COMPL.	DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.14051	-	18679	
01	81003	X	62134	-0-	-18869		-0-	55657	2	6477	9	N	5888	5888	0			-0-	
02	73164	X	44198	-0-	-28966		-0-	39634	2	4564	9	N	4149	4149	0			-0-	
03	74896	X	48364	-0-	-26532		-0-	43197	2	5167	9	N	4697	4697	0			-0-	
04	72480	X	46505	-0-	-25975		-0-	42044	2	4461	9	N	4055	4055	0			-0-	
05	41757	X	38035	-0-	-3722		-0-	33926	2	4109	9	N	3735	3735	0			-0-	
06	40410	X	31790	-0-	-8620		-0-	28402	2	3388	9	N	3080	3080	0			-0-	
07	41757	X	30984	-0-	-10773		-0-	28003	2	2981	9	N	2710	2710	0			-0-	
08	41757	X	31309	-0-	-10448		-0-	28974	2	2335	9	N	2123	2123	0			-0-	
09	40410	X	30271	-0-	-10139		-0-	28195	2	2076	9	N	1887	1887	0			-0-	
10	38037	X	25591	-0-	-12446		-0-	23599	2	1992	9	N	1811	1811	0			-0-	
11	31800	X	25854	-0-	-5946		-0-	24268	2	1586	9	N	1442	1442	0			-0-	
12	31310	X	21682	-0-	-9628		-0-	20150	2	1532	9	N	1393	1393	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:				436,717				TOTAL CONDENSATE PROD:				36,970							

FALKS GAS UNIT 1				WELL #:	D	1H	RRCID	->	272372	COMPL.	DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12694	PERF.	13741	-	17442
01	77282	X	77282	-0-	-0-	-0-	71639	2	5643	9	N	5130	5130	0					-0-
02	72383	X	72383	-0-	-0-	-0-	68840	2	3543	9	N	3221	3221	0					-0-
03	80662	X	46673	-0-	-33989	-0-	43989	2	2684	9	N	2440	2440	0					-0-
04	89166	X	89166	-0-	-0-	-0-	84711	2	4455	9	N	4050	4050	0					-0-
05	91945	X	91945	-0-	-0-	-0-	88612	2	3333	9	N	3030	3030	0					-0-
06	77550	X	73753	-0-	-3797	-0-	71686	2	2067	9	N	1879	1879	0					-0-
07	88133	X	81620	-0-	-6513	-0-	79790	2	1830	9	N	1664	1664	0					-0-
08	88133	X	6837	-0-	-81296	-0-	6659	2	178	9	N	162	162	0					-0-
09	85290	X	52699	-0-	-32591	-0-	50720	2	1799	9	N	1799	1799	0					-0-
10	88133	X	35343	-0-	-52790	-0-	33882	2	1461	9	N	1328	1328	0					-0-
11	78990	X	43427	-0-	-35563	-0-	41445	2	1982	9	N	1802	1802	0					-0-
12	81623	X	11422	-0-	-70201	-0-	11040	2	382	9	N	347	347	0					-0-
TOTAL GAS PROD:				682,550				TOTAL CONDENSATE PROD:				26,852							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK		(SA WELL #:		B 4H		RRCID -> 272511		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL		DEPTH 13516		PERF.13602 - 19642		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	88342 X	88342	-0-	-0-	-0-	81866	2	6476	9	N	5887	5887	0	-0-	-0-	-0-
02	96656 X	69000	-0-	-27656	-0-	64096	2	4904	9	N	4458	4458	0	-0-	-0-	-0-
03	107012 X	71795	-0-	-35217	-0-	66985	2	4810	9	N	4373	4373	0	-0-	-0-	-0-
04	103560 X	75256	-0-	-28304	-0-	70705	2	4551	9	N	4137	4137	0	-0-	-0-	-0-
05	65658 X	58616	-0-	-7042	-0-	54140	2	4476	9	N	4069	4069	0	-0-	-0-	-0-
06	63540 X	49456	-0-	-14084	-0-	45013	2	4443	9	N	4039	4039	0	-0-	-0-	-0-
07	65658 X	53088	-0-	-12570	-0-	48986	2	4102	9	N	3729	3729	0	-0-	-0-	-0-
08	65658 X	54302	-0-	-11356	-0-	50632	2	3670	9	N	3336	3336	0	-0-	-0-	-0-
09	63540 X	44656	-0-	-18884	-0-	41744	2	2912	9	N	2647	2647	0	-0-	-0-	-0-
10	58621 X	45991	-0-	-12630	-0-	43075	2	2916	9	N	2651	2651	0	-0-	-0-	-0-
11	52560 X	34564	-0-	-17996	-0-	31993	2	2571	9	N	2337	2337	0	-0-	-0-	-0-
12	54312 X	37885	-0-	-16427	-0-	35314	2	2571	9	N	2337	2337	0	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		682,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,000								

WESSENDORFF	5-WESS	7-WESS	2 (SA)	WELL #:	A	2H	RRCID	->	272512	COMPL.	DATE	05/12/2014	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	13930	-	17463												
01	142755	X	56827	-0-	-85928	-0-	51642	2	5185	9	N	4714	4714	0	-0-																
02	38524	X	38524	-0-	-0-	-0-	35220	2	3304	9	N	3004	3004	0	-0-																
03	69595	X	41807	-0-	-27788	-0-	38714	2	3093	9	N	2812	2812	0	-0-																
04	67350	X	41794	-0-	-25556	-0-	39108	2	2686	9	N	2442	2442	0	-0-																
05	42780	X	33069	-0-	-9711	-0-	30249	2	2820	9	N	2564	2564	0	-0-																
06	41400	X	27750	-0-	-13650	-0-	25351	2	2399	9	N	2181	2181	0	-0-																
07	42780	X	29051	-0-	-13729	-0-	26812	2	2239	9	N	2035	2035	0	-0-																
08	42780	X	28826	-0-	-13954	-0-	27235	2	1591	9	N	1446	1446	0	-0-																
09	41400	X	27086	-0-	-14314	-0-	25641	2	1445	9	N	1314	1314	0	-0-																
10	33077	X	23499	-0-	-9578	-0-	22099	2	1400	9	N	1273	1273	0	-0-																
11	28110	X	24782	-0-	-3328	-0-	23564	2	1218	9	N	1107	1107	0	-0-																
12	29047	X	20038	-0-	-9009	-0-	18882	2	1156	9	N	1051	1051	0	-0-																
TOTAL GAS PROD:													393,053			TOTAL CONDENSATE PROD:													25,943		

WESSENDORFF	6-WESSENDORFF	1	WELL #:	C	3H	RRCID	->	272513	COMPL.	DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.	13943	-	18559
01	57775	X	47376	-0-	-10399	-0-		42224	2	5152	9	N	4684	4684	0			-0-
02	60228	X	36622	-0-	-23606	-0-		32776	2	3846	9	N	3496	3496	0			-0-
03	59427	X	31227	-0-	-28200	-0-		28009	2	3218	9	N	2925	2925	0			-0-
04	57510	X	20069	-0-	-37441	-0-		17104	2	2965	9	N	2695	2695	0			-0-
05	32085	X	27743	-0-	-4342	-0-		25594	2	2149	9	N	1954	1954	0			-0-
06	31050	X	24411	-0-	-6639	-0-		23305	2	1106	9	N	1005	1005	0			-0-
07	32085	X	25032	-0-	-7053	-0-		23337	2	1695	9	N	1541	1541	0			-0-
08	31217	X	10555	-0-	-20662	-0-		9876	2	679	9	N	617	617	0			-0-
09	27339	X	27339	-0-	-0-	-0-		25600	2	1739	9	N	1581	1581	0			-0-
10	27745	X	22434	-0-	-5311	-0-		20930	2	1504	9	N	1367	1367	0			-0-
11	24420	X	15781	-0-	-8639	-0-		14570	2	1211	9	N	1101	1101	0			-0-
12	28241	X	17834	-0-	-10407	-0-		16492	2	1342	9	N	1220	1220	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			306,423					TOTAL CONDENSATE PROD:				24,186						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)		WELL #:		B 3H	RRCID ->	272515	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL	DEPTH	13321	PERF.	14683 - 17685	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	80011 X	69256	-0-	-10755	-0-	63435	2	5821	9	N	5292	5292	0	-0-
02	72268 X	54042	-0-	-18226	-0-	49525	2	4517	9	N	4106	4106	0	-0-
03	93849 X	93849	-0-	-0	-0-	86147	2	7702	9	N	7002	7002	0	-0-
04	83430 X	76562	-0-	-6868	-0-	70979	2	5583	9	N	5075	5075	0	-0-
05	69254 X	57385	-0-	-11869	-0-	52648	2	4737	9	N	4306	4306	0	-0-
06	88020 X	41922	-0-	-46098	-0-	38682	2	3240	9	N	2945	2945	0	-0-
07	90954 X	36512	-0-	-54442	-0-	33519	2	2993	9	N	2721	2721	0	-0-
08	90954 X	36929	-0-	-54025	-0-	34203	2	2726	9	N	2478	2478	0	-0-
09	76560 X	35802	-0-	-40758	-0-	33258	2	2544	9	N	2313	2313	0	-0-
10	57381 X	31489	-0-	-25892	-0-	28913	2	2576	9	N	2342	2342	0	-0-
11	41910 X	32098	-0-	-9812	-0-	30232	2	1866	9	N	1696	1696	0	-0-
12	36983 X	27644	-0-	-9339	-0-	25894	2	1750	9	N	1591	1591	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		593,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,867						

BLACKWELL GAS UNIT 2				WELL #:	C	2H	RRCID	->	272516	COMPL.	DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	14104	-	19690	
01	65824	X	65824	-0-	-0-	-0-	56767	2	9057	9	N	8234	8234	0					-0-	
02	71568	X	55273	-0-	-16295	-0-	49026	2	6247	9	N	5679	5679	0					-0-	
03	65503	X	53022	-0-	-12481	-0-	47710	2	5312	9	N	4829	4829	0					-0-	
04	63690	X	45262	-0-	-18428	-0-	41524	2	3738	9	N	3398	3398	0					-0-	
05	43555	X	36283	-0-	-7272	-0-	33620	2	2663	9	N	2421	2421	0					-0-	
06	42150	X	32382	-0-	-9768	-0-	30206	2	2176	9	N	1978	1978	0					-0-	
07	43555	X	37747	-0-	-5808	-0-	35474	2	2273	9	N	2066	2066	0					-0-	
08	43555	X	36324	-0-	-7231	-0-	34226	2	2098	9	N	1907	1907	0					-0-	
09	42150	X	28287	-0-	-13863	-0-	26413	2	1874	9	N	1704	1704	0					-0-	
10	37758	X	31955	-0-	-5803	-0-	30062	2	1893	9	N	1721	1721	0					-0-	
11	36540	X	20938	-0-	-15602	-0-	18998	2	1940	9	N	1764	1764	0					-0-	
12	37758	X	20003	-0-	-17755	-0-	18488	2	1515	9	N	1377	1377	0					-0-	
TOTAL GAS PROD:				463,300			TOTAL CONDENSATE PROD:				37,078									

MAGARIGAL GAS UNIT 1				WELL #:	B	1H	RRCID	->	272519	COMPL.	DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	13277	PERF.	13639	-	17459
01	107260	X	61011	-0-	-46249	-0-	55065	2	5946	9	N	5405	5405	0					-0-
02	96880	X	41583	-0-	-55297	-0-	37524	2	4059	9	N	3690	3690	0					-0-
03	107260	X	40652	-0-	-66608	-0-	37066	2	3586	9	N	3260	3260	0					-0-
04	103800	X	37053	-0-	-66747	-0-	34142	2	2911	9	N	2646	2646	0					-0-
05	36394	X	28788	-0-	-7606	-0-	26144	2	2644	9	N	2404	2404	0					-0-
06	35220	X	22651	-0-	-12569	-0-	20360	2	2291	9	N	2083	2083	0					-0-
07	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	22923	2	1703	9	N	1548	1548	0					-0-
08	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	23089	2	1746	9	N	1587	1587	0					-0-
09	35220	X	22798	-0-	-12422	-0-	21046	2	1752	9	N	1593	1593	0					-0-
10	28799	X	18287	-0-	-10512	-0-	16595	2	1692	9	N	1538	1538	0					-0-
11	24030	X	19637	-0-	-4393	-0-	18437	2	1200	9	N	1091	1091	0					-0-
12	24831	X	15728	-0-	-9103	-0-	14628	2	1100	9	N	1000	1000	0					-0-
TOTAL GAS PROD:				357,649	TOTAL CONDENSATE PROD:				27,845										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437													
EYHORN-BEXO TRUST (SA)		WELL #:		E 1H		RRCID -> 272590		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL		DEPTH 13402		PERF.15075		- 18811	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	101680 X	58175	-0-	-43505	-0-	52385	2	5790	9	N	5264	5264	0			-0-	
02	78092 X	60323	-0-	-17769	-0-	55010	2	5313	9	N	4830	4830	0			-0-	
03	67525 X	67525	-0-	-0-	-0-	60319	2	7206	9	N	6551	6551	0			-0-	
04	65250 X	60850	-0-	-4400	-0-	55306	2	5544	9	N	5040	5040	0			-0-	
05	58931 X	52038	-0-	-6893	-0-	47827	2	4211	9	N	3828	3828	0			-0-	
06	57030 X	37500	-0-	-19530	-0-	34200	2	3300	9	N	3000	3000	0			-0-	
07	58931 X	48864	-0-	-10067	-0-	45375	2	3489	9	N	3172	3172	0			-0-	
08	58931 X	39639	-0-	-19292	-0-	36283	2	3356	9	N	3051	3051	0			-0-	
09	57030 X	34090	-0-	-22940	-0-	31253	2	2837	9	N	2579	2579	0			-0-	
10	52049 X	35165	-0-	-16884	-0-	32474	2	2691	9	N	2446	2446	0			-0-	
11	47280 X	31342	-0-	-15938	-0-	28657	2	2685	9	N	2441	2441	0			-0-	
12	48856 X	24890	-0-	-23966	-0-	22809	2	2081	9	N	1892	1892	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		550,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,094									

	WESSENDORFF	6-WESSENDORFF	1 (SA)	WELL #:	D	2H	RRCID	->	272674	COMPL.	DATE	02/08/2014	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.	13558	-	17898
01	88753	X	41710	-0-	-47043	-0-	38464	2	3246	9	N	2951	2951	0					-0-
02	65044	X	32175	-0-	-32869	-0-	29044	2	3131	9	N	2846	2846	0					-0-
03	49445	X	29286	-0-	-20159	-0-	26887	2	2399	9	N	2181	2181	0					-0-
04	47850	X	17959	-0-	-29891	-0-	15837	2	2122	9	N	1929	1929	0					-0-
05	25389	X	23539	-0-	-1850	-0-	21990	2	1549	9	N	1408	1408	0					-0-
06	24570	X	21079	-0-	-3491	-0-	20291	2	788	9	N	716	716	0					-0-
07	25389	X	22718	-0-	-2671	-0-	21324	2	1394	9	N	1267	1267	0					-0-
08	25389	X	23213	-0-	-2176	-0-	21815	2	1398	9	N	1271	1271	0					-0-
09	22770	X	21656	-0-	-1114	-0-	20324	2	1332	9	N	1211	1211	0					-0-
10	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	22741	2	1616	9	N	1469	1469	0					-0-
11	22470	X	20220	-0-	-2250	-0-	18757	2	1463	9	N	1330	1330	0					-0-
12	23219	X	20537	-0-	-2682	-0-	19170	2	1367	9	N	1243	1243	0					-0-
TOTAL GAS PROD:			298,449					TOTAL CONDENSATE PROD:				19,822							

	WESSENDORFF	6-WESSENDORFF	8 (SA)	WELL #:	C	1H	RRCID	->	272675	COMPL.	DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	13139	PERF.	14449	-	19967
01	68613	X	68613	-0-	-0-	-0-	62015	2	6598	9	N	5998	5998	0					-0-
02	77616	X	51874	-0-	-25742	-0-	45304	2	6570	9	N	5973	5973	0					-0-
03	73532	X	47507	-0-	-26025	-0-	41395	2	6112	9	N	5556	5556	0					-0-
04	71160	X	31481	-0-	-39679	-0-	25737	2	5744	9	N	5222	5222	0					-0-
05	46624	X	42624	-0-	-4000	-0-	38536	2	4088	9	N	3716	3716	0					-0-
06	45120	X	36452	-0-	-8668	-0-	34468	2	1984	9	N	1804	1804	0					-0-
07	46624	X	39526	-0-	-7098	-0-	36256	2	3270	9	N	2973	2973	0					-0-
08	46624	X	37955	-0-	-8669	-0-	35206	2	2749	9	N	2499	2499	0					-0-
09	41250	X	33264	-0-	-7986	-0-	30781	2	2483	9	N	2257	2257	0					-0-
10	42625	X	35140	-0-	-7485	-0-	32611	2	2529	9	N	2299	2299	0					-0-
11	38250	X	29233	-0-	-9017	-0-	26933	2	2300	9	N	2091	2091	0					-0-
12	39525	X	26917	-0-	-12608	-0-	24829	2	2088	9	N	1898	1898	0					-0-
TOTAL GAS PROD:			480,586						TOTAL CONDENSATE PROD:			42,286							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				//CONT.//	816437												
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)				WELL #:	C 4H	RRCID ->	272709	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL	DEPTH	13128	PERF.	13875	-	18679	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	90334 X	66506	-0-	-23828	-0-	66366	2	140	9	N	127	127	0			-0-	
02	81592 X	52382	-0-	-29210	-0-	47928	2	4454	9	N	4049	4049	0			-0-	
03	73470 X	40671	-0-	-32799	-0-	37437	2	3234	9	N	2940	2940	0			-0-	
04	71100 X	26678	-0-	-44422	-0-	23765	2	2913	9	N	2648	2648	0			-0-	
05	42780 X	34293	-0-	-8577	-0-	32269	2	1934	9	N	1758	1758	0			-0-	
06	41400 X	28971	-0-	-12429	-0-	27865	2	1106	9	N	1005	1005	0			-0-	
07	42780 X	30755	-0-	-12025	-0-	28929	2	1826	9	N	1660	1660	0			-0-	
08	40672 X	24334	-0-	-16338	-0-	23080	2	1254	9	N	1140	1140	0			-0-	
09	33090 X	29413	-0-	-3677	-0-	27969	2	1444	9	N	1313	1313	0			-0-	
10	34193 X	27559	-0-	-6634	-0-	26116	2	1443	9	N	1312	1312	0			-0-	
11	29760 X	20164	-0-	-9596	-0-	18921	2	1243	9	N	1130	1130	0			-0-	
12	30752 X	21117	-0-	-9635	-0-	19812	2	1305	9	N	1186	1186	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		402,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,268									

EARNEST GAS UNIT 1				WELL #:		A	3H	RRCID	->	273083	COMPL.	DATE	05/17/2014	TOTAL	DEPTH	13895	PERF.	13638	-	16558	
01	121303	X	54134	-0-	-67169			-0-	51521	2	2613	9	N	2375	2375	0				-0-	
02	89320	X	42652	-0-	-46668			-0-	40611	2	2041	9	N	1855	1855	0				-0-	
03	56141	X	43214	-0-	-12927			-0-	40809	2	2405	9	N	2186	2186	0				-0-	
04	54330	X	38410	-0-	-15920			-0-	36504	2	1906	9	N	1733	1733	0				-0-	
05	38998	X	31484	-0-	-7514			-0-	30128	2	1356	9	N	1233	1233	0				-0-	
06	37740	X	26809	-0-	-10931			-0-	25600	2	1209	9	N	1099	1099	0				-0-	
07	38998	X	33351	-0-	-5647			-0-	32717	2	634	9	N	576	576	0				-0-	
08	38998	X	26200	-0-	-12798			-0-	25268	2	932	9	N	847	847	0				-0-	
09	37740	X	22452	-0-	-15288			-0-	21568	2	884	9	N	804	804	0				-0-	
10	33356	X	23520	-0-	-9836			-0-	22592	2	928	9	N	844	844	0				-0-	
11	32280	X	20383	-0-	-11897			-0-	19409	2	974	9	N	885	885	0				-0-	
12	33356	X	19665	-0-	-13691			-0-	18807	2	858	9	N	780	780	0				-0-	
TOTAL GAS PROD:				382,274				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,217									

MAGARIGAL GAS UNIT 1				WELL #:	A	2H	RRCID	->	273092	COMPL.	DATE	05/19/2014	TOTAL	DEPTH	13208	PERF.	13837	-	18939
01	80569	X	57245	-0-	-23324	-0-	51895	2	5350	9	N	4864	4864	0					-0-
02	72772	X	40883	-0-	-31889	-0-	37364	2	3519	9	N	3199	3199	0					-0-
03	76167	X	45173	-0-	-30994	-0-	41686	2	3487	9	N	3170	3170	0					-0-
04	73710	X	42345	-0-	-31365	-0-	39750	2	2595	9	N	2359	2359	0					-0-
05	40920	X	33359	-0-	-7561	-0-	30717	2	2642	9	N	2402	2402	0					-0-
06	39600	X	29564	-0-	-10036	-0-	26906	2	2658	9	N	2416	2416	0					-0-
07	40920	X	28854	-0-	-12066	-0-	26480	2	2374	9	N	2158	2158	0					-0-
08	40920	X	29310	-0-	-11610	-0-	27113	2	2197	9	N	1997	1997	0					-0-
09	39600	X	28300	-0-	-11300	-0-	26317	2	1983	9	N	1803	1803	0					-0-
10	33356	X	25921	-0-	-7435	-0-	23654	2	2267	9	N	2061	2061	0					-0-
11	29550	X	17510	-0-	-12040	-0-	16181	2	1329	9	N	1208	1208	0					-0-
12	29295	X	15115	-0-	-14180	-0-	13629	2	1486	9	N	1351	1351	0					-0-
TOTAL GAS PROD:				393,579	TOTAL CONDENSATE PROD:				28,988										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		B 1H	RRCID -> 273093		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL	DEPTH 13803	PERF.13890 - 18798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	61671 X	61671	-0-	-0-	-0-	54049	2	7622	9	N	6929	6929 0	-0-	
02	58092 X	58092	-0-	-0-	-0-	52155	2	5397	9	N	5397	5397 0	-0-	
03	55862 X	53181	-0-	-2681	-0-	46535	2	6646	9	N	6042	6042 0	-0-	
04	59670 X	36876	-0-	-22794	-0-	32886	2	3990	9	N	3627	3627 0	-0-	
05	40517 X	29702	-0-	-10815	-0-	26445	2	3257	9	N	2961	2961 0	-0-	
06	39210 X	23784	-0-	-15426	-0-	21164	2	2620	9	N	2382	2382 0	-0-	
07	40517 X	25280	-0-	-15237	-0-	23074	2	2206	9	N	2005	2005 0	-0-	
08	40517 X	27440	-0-	-13077	-0-	24758	2	2682	9	N	2438	2438 0	-0-	
09	36870 X	24564	-0-	-12306	-0-	22365	2	2199	9	N	1999	1999 0	-0-	
10	29698 X	23737	-0-	-5961	-0-	21674	2	2063	9	N	1875	1875 0	-0-	
11	26550 X	20367	-0-	-6183	-0-	18368	2	1999	9	N	1817	1817 0	-0-	
12	27435 X	20394	-0-	-7041	-0-	18688	2	1706	9	N	1551	1551 0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		405,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,023						

KEACH GAS UNIT 1				WELL #:		B	3H	RRCID ->	273114	COMPL.	DATE	06/16/2014	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	13968	-	18648
01	123690	X	73918	-0-	-49772			-0-	69012	2	4906	9	N	4460	4460	0			-0-
02	80780	X	3467	-0-	-77313			-0-	3235	2	232	9	N	211	211	0			-0-
03	95198	X	95198	-0-	-0-			-0-	87996	2	7202	9	N	6547	6547	0			-0-
04	110927	X	110927	-0-	-0-			-0-	103083	2	7844	9	N	7131	7131	0			-0-
05	88188	X	88188	-0-	-0-			-0-	82893	2	5295	9	N	4814	4814	0			-0-
06	71520	X	65340	-0-	-6180			-0-	61121	2	4219	9	N	3835	3835	0			-0-
07	61643	X	61643	-0-	-0-			-0-	58417	2	3226	9	N	2933	2933	0			-0-
08	40401	X	40401	-0-	-0-			-0-	37741	2	2660	9	N	2418	2418	0			-0-
09	110940	X	50733	-0-	-60207			-0-	47493	2	3240	9	N	2945	2945	0			-0-
10	88195	X	46353	-0-	-41842			-0-	43072	2	3281	9	N	2983	2983	0			-0-
11	65340	X	35391	-0-	-29949			-0-	33347	2	2044	9	N	1858	1858	0			-0-
12	61628	X	32403	-0-	-29225			-0-	30834	2	1569	9	N	1426	1426	0			-0-
TOTAL GAS PROD:				703,962				TOTAL CONDENSATE PROD:				41,561							

NELLER-RHODES TRUST (SA)				WELL #:	A	2H	RRCID	->	273126	COMPL.	DATE	09/02/2013	TOTAL	DEPTH	13224	PERF.	13756	-	19326
01	41571	X	37565	-0-	-4006		-0-	35087	2	2478	9	N	2253	2253	0				-0-
02	37548	X	33456	-0-	-4092		-0-	31099	2	2357	9	N	2143	2143	0				-0-
03	39153	X	33518	-0-	-5635		-0-	32064	2	1454	9	N	1322	1322	0				-0-
04	37890	X	18006	-0-	-19884		-0-	16728	2	1278	9	N	1162	1162	0				-0-
05	37417	X	25154	-0-	-12263		-0-	24113	2	1041	9	N	946	946	0				-0-
06	36210	X	21543	-0-	-14667		-0-	20961	2	582	9	N	529	529	0				-0-
07	37045	X	21563	-0-	-15482		-0-	20674	2	889	9	N	808	808	0				-0-
08	33511	X	24461	-0-	-9050		-0-	23616	2	845	9	N	768	768	0				-0-
09	24330	X	19774	-0-	-4556		-0-	19148	2	626	9	N	569	569	0				-0-
10	25141	X	12458	-0-	-12683		-0-	11763	2	695	9	N	632	632	0				-0-
11	23670	X	12188	-0-	-11482		-0-	11190	2	998	9	N	907	907	0				-0-
12	24459	X	12415	-0-	-12044		-0-	11395	2	1020	9	N	927	927	0				-0-
TOTAL GAS PROD:				272,101				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,966							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				//CONT.//	816437												
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)				WELL #:	D 1H	RRCID ->	273130	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL	DEPTH	13123	PERF.	13556	-	18026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	115134 X	52804	-0-	-62330	-0-	48836	2	3968	9	N	3607	3607	0			-0-	
02	103992 X	42948	-0-	-61044	-0-	39085	2	3863	9	N	3512	3512	0			-0-	
03	115134 X	-0-	-0-	-115134	-0-					N	-0-					-0-	
04	57780 X	25977	-0-	-31803	-0-	22882	2	3095	9	N	2814	2814	0			-0-	
05	39339 X	35612	-0-	-3727	-0-	33342	2	2270	9	N	2064	2064	0			-0-	
06	38070 X	30535	-0-	-7535	-0-	29374	2	1161	9	N	1055	1055	0			-0-	
07	39339 X	31938	-0-	-7401	-0-	29857	2	2081	9	N	1892	1892	0			-0-	
08	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2119	2	194	9	N	176	176	0			-0-	
09	34470 X	2370	-0-	-32100	-0-	2198	2	172	9	N	156	156	0			-0-	
10	35619 X	3538	-0-	-32081	-0-	3205	2	333	9	N	303	303	0			-0-	
11	30900 X	4087	-0-	-26813	-0-	3661	2	426	9	N	387	387	0			-0-	
12	31930 X	5229	-0-	-26701	-0-	4772	2	457	9	N	415	415	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		237,351					TOTAL CONDENSATE PROD:		16,381								

HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #:	B	2H	RRCID	->	274139	COMPL.	DATE	07/22/2014	TOTAL	DEPTH	14061	PERF.	13836	-	19966
01	77689	X	77689	-0-	-0-	-0-	71404	2	6285	9	N	5714	5714	0					-0-
02	72800	X	72445	-0-	-355	-0-	66930	2	5515	9	N	5014	5014	0					-0-
03	79856	X	79345	-0-	-511	-0-	71776	2	7569	9	N	6881	6881	0					-0-
04	99510	X	63079	-0-	-36431	-0-	57318	2	5761	9	N	5237	5237	0					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	T. A.		49194	-0-	49194	49194	45158	2	4036	9	N	3669	3669	0					-0-
07	T. A.		59753	-0-	59753	108947	55779	2	3974	9	N	3613	3613	0					-0-
08	T. A.		45734	-0-	45734	154681	42722	2	3012	9	N	2738	2738	0					-0-
09	T. A.		49348	-0-	49348	204029	46330	2	3018	9	N	2744	2744	0					-0-
10	252438	X	48409	-0-	-204029	-0-	45782	2	2627	9	N	2388	2388	0					-0-
11	46170	X	40707	-0-	-5463	-0-	38523	2	2184	9	N	1985	1985	0					-0-
12	47709	X	34804	-0-	-12905	-0-	32867	2	1937	9	N	1761	1761	0					-0-
TOTAL GAS PROD:				620,507				TOTAL CONDENSATE PROD:				41,744							

KEACH GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 274140	COMPL. DATE 06/18/2014				TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537				
01	54870	X	53486	-0-	-1384	-0-	49639	2	3847	9	N	3497	3497	0	-0-
02	51212	X	2736	-0-	-48476	-0-	2564	2	172	9	N	156	156	0	-0-
03	50561	X	22936	-0-	-27625	-0-	21799	2	1137	9	N	1034	1034	0	-0-
04	66030	X	19906	-0-	-46124	-0-	19372	2	534	9	N	485	485	0	-0-
05	31620	X	17104	-0-	-14516	-0-	16024	2	1080	9	N	982	982	0	-0-
06	30600	X	11338	-0-	-19262	-0-	10425	2	913	9	N	830	830	0	-0-
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	9606	2	671	9	N	610	610	0	-0-
08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8783	2	686	9	N	624	624	0	-0-
09	19920	X	9228	-0-	-10692	-0-	8544	2	684	9	N	622	622	0	-0-
10	17112	X	13731	-0-	-3381	-0-	13320	2	411	9	N	374	374	0	-0-
11	29997	X	29997	-0-	-0-	-0-	28983	2	1014	9	N	922	922	0	-0-
12	10292	X	8628	-0-	-1664	-0-	8212	2	416	9	N	378	378	0	-0-
TOTAL GAS PROD:				208,836		TOTAL CONDENSATE PROD:				10,514					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				//CONT.//	816437										
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)				WELL #:	A 2H	RRCID ->	274290	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.	13479 - 20099	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	140616 X	108589	-0-	-32027	-0-	99319	2	9270	9	N	8427	8427	0	-0-	
02	127008 X	78315	-0-	-48693	-0-	71685	2	6630	9	N	6027	6027	0	-0-	
03	140616 X	79024	-0-	-61592	-0-	72387	2	6637	9	N	6034	6034	0	-0-	
04	136080 X	92215	-0-	-43865	-0-	84969	2	7246	9	N	6587	6587	0	-0-	
05	72214 X	72214	-0-	-0-	-0-	65128	2	7086	9	N	6442	6442	0	-0-	
06	65376 X	65376	-0-	-0-	-0-	58246	2	7130	9	N	6482	6482	0	-0-	
07	65954 X	65954	-0-	-0-	-0-	60129	2	5825	9	N	5295	5295	0	-0-	
08	58815 X	58815	-0-	-0-	-0-	54156	2	4659	9	N	4235	4235	0	-0-	
09	61883 X	61883	-0-	-0-	-0-	57462	2	4421	9	N	4019	4019	0	-0-	
10	54002 X	53800	-0-	-202	-0-	49542	2	4258	9	N	3871	3871	0	-0-	
11	56192 X	56192	-0-	-0-	-0-	51946	2	4246	9	N	3860	3860	0	-0-	
12	54002 X	46614	-0-	-7388	-0-	43563	2	3051	9	N	2774	2774	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		838,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		64,053							

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #:	A	1H	RRCID	->	274434	COMPL.	DATE	05/05/2014	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.13520	-	19957
01	149327	X	87850	-0-	-61477	-0-	80072	2	7778	9	N	7071	7071	0		-0-
02	134876	X	64420	-0-	-70456	-0-	58801	2	5619	9	N	5108	5108	0		-0-
03	149327	X	64986	-0-	-84341	-0-	59665	2	5321	9	N	4837	4837	0		-0-
04	144510	X	73272	-0-	-71238	-0-	68151	2	5121	9	N	4655	4655	0		-0-
05	55769	X	55769	-0-	-0-	-0-	50697	2	5072	9	N	4611	4611	0		-0-
06	51360	X	47996	-0-	-3364	-0-	43267	2	4729	9	N	4299	4299	0		-0-
07	53072	X	49197	-0-	-3875	-0-	45068	2	4129	9	N	3754	3754	0		-0-
08	48267	X	48267	-0-	-0-	-0-	44589	2	3678	9	N	3344	3344	0		-0-
09	51360	X	48342	-0-	-3018	-0-	45012	2	3330	9	N	3027	3027	0		-0-
10	53072	X	41991	-0-	-11081	-0-	38819	2	3172	9	N	2884	2884	0		-0-
11	48000	X	42786	-0-	-5214	-0-	39446	2	3340	9	N	3036	3036	0		-0-
12	49941	X	36749	-0-	-13192	-0-	34032	2	2717	9	N	2470	2470	0		-0-
TOTAL GAS PROD:			661,625				TOTAL CONDENSATE PROD:					49,096				

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1				WELL #:	B	4H	RRCID	->	274452	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.	13259	-	19019
01	86568	X	86568	-0-	-0-	-0-	68649	2	17919	9	N	16290	16290	0				-0-
02	73192	X	63768	-0-	-9424	-0-	51303	2	12465	9	N	11332	11332	0				-0-
03	81034	X	62463	-0-	-18571	-0-	50722	2	11741	9	N	10674	10674	0				-0-
04	78420	X	60093	-0-	-18327	-0-	49761	2	10332	9	N	9393	9393	0				-0-
05	50202	X	50202	-0-	-0-	-0-	39833	2	10369	9	N	9426	9426	0				-0-
06	44940	X	38641	-0-	-6299	-0-	30008	2	8633	9	N	7848	7848	0				-0-
07	46438	X	44069	-0-	-2369	-0-	35972	2	8097	9	N	7361	7361	0				-0-
08	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	15271	2	3529	9	N	3208	3208	0				-0-
09	44940	X	31529	-0-	-13411	-0-	26555	2	4974	9	N	4522	4522	0				-0-
10	46438	X	38845	-0-	-7593	-0-	32192	2	6653	9	N	6048	6048	0				-0-
11	42660	X	26065	-0-	-16595	-0-	22847	2	3218	9	N	2925	2925	0				-0-
12	44082	X	5956	-0-	-38126	-0-	5261	2	695	9	N	632	632	0				-0-
TOTAL GAS PROD:			526,999				TOTAL CONDENSATE PROD:						89,659					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		C 3H		RRCID -> 274904		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL		DEPTH 13627		PERF.14053 - 19285		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	89555 X	89555	-0-	-0-	-0-	83425	2	6130	9	N	5573	5573	0	-0-	-0-	
02	96333 X	96333	-0-	-0-	-0-	89237	2	7096	9	N	6451	6451	0	-0-	-0-	
03	99025 X	99025	-0-	-0-	-0-	89140	2	9885	9	N	8986	8986	0	-0-	-0-	
04	91086 X	91086	-0-	-0-	-0-	82712	2	8374	9	N	7613	7613	0	-0-	-0-	
05	81251 X	76295	-0-	-4956	-0-	70346	2	5949	9	N	5408	5408	0	-0-	-0-	
06	78630 X	60355	-0-	-18275	-0-	55468	2	4887	9	N	4443	4443	0	-0-	-0-	
07	81251 X	72813	-0-	-8438	-0-	67740	2	5073	9	N	4612	4612	0	-0-	-0-	
08	81251 X	59858	-0-	-21393	-0-	55089	2	4769	9	N	4335	4335	0	-0-	-0-	
09	78630 X	51737	-0-	-26893	-0-	47983	2	3754	9	N	3413	3413	0	-0-	-0-	
10	76291 X	51409	-0-	-24882	-0-	48069	2	3340	9	N	3036	3036	0	-0-	-0-	
11	70470 X	39186	-0-	-31284	-0-	36561	2	2625	9	N	2386	2386	0	-0-	-0-	
12	72819 X	36369	-0-	-36450	-0-	34005	2	2364	9	N	2149	2149	0	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		824,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		58,405								

WESSENDORFF	6-WESSENDORFF	8 (SA)	WELL #:	C	2H	RRCID	->	274951	COMPL.	DATE	03/15/2014	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.	13722	-	20197
01	94736	X	57122	-0-	-37614	-0-		50862	2	6260	9	N	5691	5691	0			-0-
02	85568	X	46670	-0-	-38898	-0-		40436	2	6234	9	N	5667	5667	0			-0-
03	94736	X	39609	-0-	-55127	-0-		35195	2	4414	9	N	4013	4013	0			-0-
04	91680	X	25389	-0-	-66291	-0-		21148	2	4241	9	N	3855	3855	0			-0-
05	39773	X	37983	-0-	-1790	-0-		34474	2	3509	9	N	3190	3190	0			-0-
06	38490	X	32330	-0-	-6160	-0-		30533	2	1797	9	N	1634	1634	0			-0-
07	33847	X	33847	-0-	-0-	-0-		31041	2	2806	9	N	2551	2551	0			-0-
08	33965	X	33965	-0-	-0-	-0-		31231	2	2734	9	N	2485	2485	0			-0-
09	36750	X	30424	-0-	-6326	-0-		28094	2	2330	9	N	2118	2118	0			-0-
10	37975	X	32289	-0-	-5686	-0-		29849	2	2440	9	N	2218	2218	0			-0-
11	32880	X	26287	-0-	-6593	-0-		24253	2	2034	9	N	1849	1849	0			-0-
12	33976	X	26643	-0-	-7333	-0-		24747	2	1896	9	N	1724	1724	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			422,558					TOTAL CONDENSATE PROD:				36,995						

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A)				WELL #:	B	3H	RRCID	->	275060	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	12637	PERF.	13365	-	19033	
*01	77304	X	77304	-0-	-0-	-0-	58956	2	18348	9	N	16680	16680	0				-0-	
*02	67564	X	NO RPT	-0-	-67564	-0-					N	NO RPT						-0-	
*03	74803	X	NO RPT	-0-	-74803	-0-					N	NO RPT						-0-	
*04	72390	X	NO RPT	-0-	-72390	-0-					N	NO RPT						-0-	
*05	41346	X	41346	-0-	-0-	-0-	31377	2	9969	9	N	9063	9063	0				-0-	
*06	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	32935	2	10885	9	N	9895	9895	0				-0-	
*07	41268	X	41268	-0-	-0-	-0-	32395	2	8873	9	N	8066	8066	0				-0-	
*08	32805	X	32805	-0-	-0-	-0-	26136	2	6669	9	N	6063	6063	0				-0-	
*09	29370	X	23998	-0-	-5372	-0-	19135	2	4863	9	N	4421	4421	0				-0-	
*10	30349	X	20933	-0-	-9416	-0-	16100	2	4833	9	N	4394	4394	0				-0-	
*11	29370	X	18193	-0-	-11177	-0-	15805	2	2388	9	N	2171	2171	0				-0-	
*12	30349	X	24184	-0-	-6165	-0-	20326	2	3858	9	N	3507	3507	0				-0-	
TOTAL GAS PROD:				323,851	TOTAL CONDENSATE PROD:				64,260										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
FALKS GAS UNIT 1		WELL #:		D 2H	RRCID -> 275116		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL	DEPTH 12683	PERF.13100	- 17520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	71672 X	59460	-0-	-12212	-0-	55743	2	3717	9	N	3379	3379	0			-0-
02	64736 X	56479	-0-	-8257	-0-	53392	2	3087	9	N	2806	2806	0			-0-
03	61808 X	61808	-0-	-0-	-0-	57805	2	4003	9	N	3639	3639	0			-0-
04	63510 X	57988	-0-	-5522	-0-	54351	2	3637	9	N	3306	3306	0			-0-
05	65627 X	50520	-0-	-15107	-0-	48108	2	2412	9	N	2193	2193	0			-0-
06	70436 X	70436	-0-	-0-	-0-	67958	2	2478	9	N	2253	2253	0			-0-
07	79757 X	79757	-0-	-0-	-0-	77471	2	2286	9	N	2078	2078	0			-0-
08	74674 X	74674	-0-	-0-	-0-	72208	2	2466	9	N	2242	2242	0			-0-
09	69360 X	60781	-0-	-8579	-0-	58737	2	2044	9	N	1858	1858	0			-0-
10	71672 X	48044	-0-	-23628	-0-	46269	2	1775	9	N	1614	1614	0			-0-
11	69360 X	1155	-0-	-68205	-0-	1109	2	46	9	N	42	42	0			-0-
12	71672 X	-0-	-0-	-71672	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		621,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,410								

FALKS GAS UNIT 1				WELL #:	D	3H	RRCID	->	275121	COMPL.	DATE	09/03/2014	TOTAL	DEPTH	12677	PERF.	13180	-	17525
01	73116	X	73116	-0-	-0-	-0-	68307	2	4809	9	N	4372	4372	0					-0-
02	64372	X	61898	-0-	-2474	-0-	57754	2	4144	9	N	3767	3767	0					-0-
03	67369	X	67369	-0-	-0-	-0-	62770	2	4599	9	N	4181	4181	0					-0-
04	69360	X	60630	-0-	-8730	-0-	56762	2	3868	9	N	3516	3516	0					-0-
05	71672	X	62223	-0-	-9449	-0-	58965	2	3258	9	N	2962	2962	0					-0-
06	69360	X	52584	-0-	-16776	-0-	50450	2	2134	9	N	1940	1940	0					-0-
07	68541	X	61810	-0-	-6731	-0-	59659	2	2151	9	N	1955	1955	0					-0-
08	67363	X	49340	-0-	-18023	-0-	47248	2	2092	9	N	1902	1902	0					-0-
09	60630	X	41140	-0-	-19490	-0-	39297	2	1843	9	N	1675	1675	0					-0-
10	62217	X	33901	-0-	-28316	-0-	32219	2	1682	9	N	1529	1529	0					-0-
11	59820	X	37276	-0-	-22544	-0-	35310	2	1966	9	N	1787	1787	0					-0-
12	61814	X	10572	-0-	-51242	-0-	10126	2	446	9	N	405	405	0					-0-
TOTAL GAS PROD:				611,859				TOTAL CONDENSATE PROD:				29,991							

	WESSENDORFF	6-WESSENDORFF	1 (SA)	WELL #:	C	5H	RRCID	->	275368	COMPL.	DATE	03/25/2014	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.	13949	-	19367
01	158069	X	70742	-0-	-87327		-0-		64305	2	6437	9	N	5852	5852	0			-0-
02	53295	X	53295	-0-	-0-		-0-		47006	2	6289	9	N	5717	5717	0			-0-
03	65379	X	44964	-0-	-20415		-0-		40255	2	4709	9	N	4281	4281	0			-0-
04	68460	X	29757	-0-	-38703		-0-		25409	2	4348	9	N	3953	3953	0			-0-
05	70742	X	41001	-0-	-29741		-0-		38024	2	2977	9	N	2706	2706	0			-0-
06	68460	X	34420	-0-	-34040		-0-		32847	2	1573	9	N	1430	1430	0			-0-
07	58993	X	37163	-0-	-21830		-0-		34470	2	2693	9	N	2448	2448	0			-0-
08	44950	X	37938	-0-	-7012		-0-		35517	2	2421	9	N	2201	2201	0			-0-
09	39690	X	32343	-0-	-7347		-0-		30332	2	2011	9	N	1828	1828	0			-0-
10	41013	X	30564	-0-	-10449		-0-		28566	2	1998	9	N	1816	1816	0			-0-
11	36720	X	26919	-0-	-9801		-0-		24959	2	1960	9	N	1782	1782	0			-0-
12	37944	X	24769	-0-	-13175		-0-		23094	2	1675	9	N	1523	1523	0			-0-
TOTAL GAS PROD:				463,875					TOTAL CONDENSATE PROD:				35,537						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
YOUNG GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 275451		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12765		PERF.13206 - 19216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	80011 X	55686	-0-	-24325	-0-	44283	2	11403	9	N	10366	10366	0			-0-
02	72268 X	43368	-0-	-28900	-0-	34920	2	8448	9	N	7680	7680	0			-0-
03	80011 X	39041	-0-	-40970	-0-	31576	2	7465	9	N	6786	6786	0			-0-
04	77430 X	47997	-0-	-29433	-0-	40339	2	7658	9	N	6962	6962	0			-0-
05	67611 X	36527	-0-	-31084	-0-	29220	2	7307	9	N	6643	6643	0			-0-
06	53880 X	27246	-0-	-26634	-0-	21198	2	6048	9	N	5498	5498	0			-0-
07	48019 X	26590	-0-	-21429	-0-	21136	2	5454	9	N	4958	4958	0			-0-
08	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	12905	2	2756	9	N	2505	2505	0			-0-
09	48000 X	28332	-0-	-19668	-0-	23742	2	4590	9	N	4173	4173	0			-0-
10	36518 X	33	-0-	-36485	-0-	18	2	15	9	N	14	14	0			-0-
11	27240 X	23	-0-	-27217	-0-	16	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	29264 X	45	-0-	-29219	-0-	36	2	9	9	N	8	8	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		320,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		55,599								

ECKHARDT RANCH GU1				WELL #:		C	2H	RRCID	->	275594	COMPL.	DATE	09/07/2014	TOTAL	DEPTH	14215	PERF.13837	-	17552
01	131688	X	81856	-0-	-49832			-0-		81049	2	807	9	N	734	734	0		-0-
02	118944	X	63001	-0-	-55943			-0-		62096	2	905	9	N	823	823	0		-0-
03	57690	X	57690	-0-	-0-			-0-		57024	2	666	9	N	605	605	0		-0-
04	83610	X	52710	-0-	-30900			-0-		51480	2	1230	9	N	1118	1118	0		-0-
05	86397	X	48042	-0-	-38355			-0-		47981	2			N	55		55	0	-0-
06	79230	X	35911	-0-	-43319			-0-		35911	2	61	9	N	-0-				-0-
07	69750	X	32866	-0-	-36884			-0-		32866	2			N	-0-				-0-
08	57691	X	31615	-0-	-26076			-0-		31567	2	48	9	N	44	44	0		-0-
09	52710	X	25555	-0-	-27155			-0-		25478	2	77	9	N	70	70	0		-0-
10	48050	X	25146	-0-	-22904			-0-		25135	2	11	9	N	10	10	0		-0-
11	35910	X	20014	-0-	-15896			-0-		20014	2			N	-0-				-0-
12	32860	X	23567	-0-	-9293			-0-		23533	2	34	9	N	31	31	0		-0-
TOTAL GAS PROD:				497,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,490							

YOUNG GAS UNIT 1				WELL #: B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014				TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106			
01	80460	X	80460	-0-	-0-	-0-	61424	2	19036	9	N	17305	17305	0	-0-
02	69692	X	61719	-0-	-7973	-0-	47836	2	13883	9	N	12621	12621	0	-0-
03	59818	X	59818	-0-	-0-	-0-	47340	2	12478	9	N	11344	11344	0	-0-
04	74670	X	66582	-0-	-8088	-0-	54014	2	12568	9	N	11425	11425	0	-0-
05	77159	X	44884	-0-	-32275	-0-	34399	2	10485	9	N	9532	9532	0	-0-
06	74670	X	47099	-0-	-27571	-0-	35628	2	11471	9	N	10428	10428	0	-0-
07	68789	X	43146	-0-	-25643	-0-	34075	2	9071	9	N	8246	8246	0	-0-
08	68789	X	34989	-0-	-33800	-0-	28015	2	6974	9	N	6340	6340	0	-0-
09	66570	X	39710	-0-	-26860	-0-	32343	2	7367	9	N	6697	6697	0	-0-
10	48670	X	24677	-0-	-23993	-0-	19404	2	5273	9	N	4794	4794	0	-0-
11	47100	X	21085	-0-	-26015	-0-	20276	2	809	9	N	735	735	0	-0-
12	43152	X	15261	-0-	-27891	-0-	13015	2	2246	9	N	2042	2042	0	-0-
TOTAL GAS PROD:				539,430		TOTAL CONDENSATE PROD:				101,509					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
KENRUBYLIE		WELL #:		A 8H	RRCID	-> 276117	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12908	PERF.13003	- 17358			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	87684 X	87684	-0-	-0-	-0-	69091	2	18593	9	N	16903	16903	0	-0-	-0-	
02	66335 X	66335	-0-	-0-	-0-	52584	2	13751	9	N	12501	12501	0	-0-	-0-	
03	65619 X	65619	-0-	-0-	-0-	52506	2	13113	9	N	11921	11921	0	-0-	-0-	
04	54510 X	32474	-0-	-22036	-0-	26713	2	5761	9	N	5237	5237	0	-0-	-0-	
05	59091 X	59091	-0-	-0-	-0-	49190	2	9901	9	N	9001	9001	0	-0-	-0-	
06	90468 X	90468	-0-	-0-	-0-	75576	2	14892	9	N	13538	13538	0	-0-	-0-	
07	78639 X	78639	-0-	-0-	-0-	65255	2	13384	9	N	12167	12167	0	-0-	-0-	
08	60900 X	60900	-0-	-0-	-0-	50718	2	10182	9	N	9256	9256	0	-0-	-0-	
09	54510 X	53755	-0-	-755	-0-	45464	2	8291	9	N	7537	7537	0	-0-	-0-	
10	56327 X	41999	-0-	-14328	-0-	35321	2	6678	9	N	6071	6071	0	-0-	-0-	
11	54510 X	36463	-0-	-18047	-0-	32089	2	4374	9	N	3976	3976	0	-0-	-0-	
12	56327 X	24150	-0-	-32177	-0-	20756	2	3394	9	N	3085	3085	0	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		697,577					TOTAL CONDENSATE PROD:		111,193							

EYHORN-BEGO TRUST (SA)				WELL #:		D	1H	RRCID	->	276384	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	13338	PERF.	13691	-	17723
01	148810	X	148810	-0-	-0-			-0-	133744	2	15066	9	N	13696	13696	0				-0-
02	91811	X	91811	-0-	-0-			-0-	82232	2	9579	9	N	8708	8708	0				-0-
03	86428	X	61913	-0-	-24515			-0-	51863	2	10050	9	N	9136	9136	0				-0-
04	83640	X	52687	-0-	-30953			-0-	44543	2	8144	9	N	7404	7404	0				-0-
05	86428	X	47703	-0-	-38725			-0-	41810	2	5893	9	N	5357	5357	0				-0-
06	38812	X	38812	-0-	-0-			-0-	33640	2	5172	9	N	4702	4702	0				-0-
07	44358	X	44358	-0-	-0-			-0-	39397	2	4961	9	N	4510	4510	0				-0-
08	37141	X	37141	-0-	-0-			-0-	32732	2	4409	9	N	4008	4008	0				-0-
09	52680	X	29587	-0-	-23093			-0-	26129	2	3458	9	N	3144	3144	0				-0-
10	47709	X	33241	-0-	-14468			-0-	29691	2	3550	9	N	3227	3227	0				-0-
11	57431	X	57431	-0-	-0-			-0-	52501	2	4930	9	N	4482	4482	0				-0-
*12	49855	X	49855	-0-	-0-			-0-	46607	2	3248	9	N	2953	2953	0				-0-
TOTAL GAS PROD:				693,349				TOTAL CONDENSATE PROD:				71,327								

KENRUBYLIE				WELL #:	A	9H	RRCID	->	276399	COMPL.	DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12924	PERF.	12998	-	18292
01	56017	X	55867	-0-	-150	-0-	46411	2	9456	9	N	8596	8596	0	-0-				
02	55447	X	55447	-0-	-0-	-0-	47145	2	8302	9	N	7547	7547	0	-0-				
03	56017	X	52387	-0-	-3630	-0-	45439	2	6948	9	N	6316	6316	0	-0-				
04	54210	X	26571	-0-	-27639	-0-	23445	2	3126	9	N	2842	2842	0	-0-				
05	35937	X	35937	-0-	-0-	-0-	30945	2	4992	9	N	4538	4538	0	-0-				
06	45897	X	45897	-0-	-0-	-0-	38970	2	6927	9	N	6297	6297	0	-0-				
07	56017	X	41934	-0-	-14083	-0-	36481	2	5453	9	N	4957	4957	0	-0-				
08	35742	X	35742	-0-	-0-	-0-	31387	2	4355	9	N	3959	3959	0	-0-				
09	45900	X	27370	-0-	-18530	-0-	24041	2	3329	9	N	3026	3026	0	-0-				
10	47430	X	23284	-0-	-24146	-0-	20285	2	2999	9	N	2726	2726	0	-0-				
11	45900	X	18477	-0-	-27423	-0-	16803	2	1674	9	N	1522	1522	0	-0-				
12	41943	X	23564	-0-	-18379	-0-	21558	2	2006	9	N	1824	1824	0	-0-				
TOTAL GAS PROD:			442,477				TOTAL CONDENSATE PROD:			54,150									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC														
KENRUBYLLIE														
WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	88936 X	88936	-0-	-0-	-0-	76607	2	12329	9	N	11208	11208	0	-0-
02	62762 X	62762	-0-	-0-	-0-	53243	2	9519	9	N	8654	8654	0	-0-
03	61544 X	61544	-0-	-0-	-0-	52960	2	8584	9	N	7804	7804	0	-0-
04	54060 X	29411	-0-	-24649	-0-	25742	2	3669	9	N	3335	3335	0	-0-
05	55862 X	46570	-0-	-9292	-0-	39308	2	7262	9	N	6602	6602	0	-0-
06	54060 X	40783	-0-	-13277	-0-	34575	2	6208	9	N	5644	5644	0	-0-
07	33324 X	33324	-0-	-0-	-0-	29060	2	4264	9	N	3876	3876	0	-0-
08	317 X	317	-0-	-0-	-0-	288	2	29	9	N	26	26	0	-0-
09	45060 X	-0-	-0-	-45060	-0-					N	-0-			-0-
10	46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-					N	-0-			-0-
11	40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-					N	-0-			-0-
12	33325 X	-0-	-0-	-33325	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		363,647		TOTAL CONDENSATE PROD:						47,149				

KENRUBYLLIE														
WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076														
01	91842 X	91842	-0-	-0-	-0-	77541	2	14301	9	N	13001	13001	0	-0-
02	63082 X	63082	-0-	-0-	-0-	53615	2	9467	9	N	8606	8606	0	-0-
03	64584 X	64584	-0-	-0-	-0-	55778	2	8806	9	N	8005	8005	0	-0-
04	56400 X	27227	-0-	-29173	-0-	23832	2	3395	9	N	3086	3086	0	-0-
05	58280 X	54936	-0-	-3344	-0-	46404	2	8532	9	N	7756	7756	0	-0-
06	56400 X	47650	-0-	-8750	-0-	39963	2	7687	9	N	6988	6988	0	-0-
07	45464 X	45464	-0-	-0-	-0-	39225	2	6239	9	N	5672	5672	0	-0-
08	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	34627	2	5181	9	N	4710	4710	0	-0-
09	53160 X	29669	-0-	-23491	-0-	26096	2	3573	9	N	3248	3248	0	-0-
10	54932 X	30862	-0-	-24070	-0-	26439	2	4423	9	N	4021	4021	0	-0-
11	47640 X	25600	-0-	-22040	-0-	23330	2	2270	9	N	2064	2064	0	-0-
12	45477 X	21	-0-	-45456	-0-	17	2	4	9	N	4	4	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		520,745		TOTAL CONDENSATE PROD:						67,161				

REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	69930 X	9489	-0-	-60441	-0-	8728	2	761	9	N	692	692	0	-0-
05	72261 X	25364	-0-	-46897	-0-	24174	2	1190	9	N	1082	1082	0	-0-
06	69930 X	54115	-0-	-15815	-0-	50944	2	3171	9	N	2883	2883	0	-0-
07	72261 X	71388	-0-	-873	-0-	67503	2	3885	9	N	3532	3532	0	-0-
08	43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	41861	2	1290	9	N	1173	1173	0	-0-
09	54120 X	41602	-0-	-12518	-0-	40094	2	1508	9	N	1371	1371	0	-0-
10	71393 X	37229	-0-	-34164	-0-	35559	2	1670	9	N	1518	1518	0	-0-
11	69090 X	32282	-0-	-36808	-0-	30189	2	2093	9	N	1903	1903	0	-0-
12	71393 X	32473	-0-	-38920	-0-	31067	2	1406	9	N	1278	1278	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		347,093		TOTAL CONDENSATE PROD:						15,432				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
EYHORN-BEXO TRUST (SA)		WELL #:		D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13571 - 17750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124411 X	124411	-0-	-0-	-0-	110397	2	14014	9	N	12740	12740	0	-0-	-0-	-0-
02	72676 X	72676	-0-	-0-	-0-	64569	2	8107	9	N	7370	7370	0	-0-	-0-	-0-
03	79484 X	44554	-0-	-34930	-0-	37021	2	7533	9	N	6848	6848	0	-0-	-0-	-0-
04	76920 X	37417	-0-	-39503	-0-	30838	2	6579	9	N	5981	5981	0	-0-	-0-	-0-
05	79484 X	37043	-0-	-42441	-0-	33296	2	3747	9	N	3406	3406	0	-0-	-0-	-0-
06	76920 X	27840	-0-	-49080	-0-	24924	2	2916	9	N	2651	2651	0	-0-	-0-	-0-
07	44906 X	44906	-0-	-0-	-0-	41126	2	3780	9	N	3436	3436	0	-0-	-0-	-0-
08	34603 X	34603	-0-	-0-	-0-	31301	2	3302	9	N	3002	3002	0	-0-	-0-	-0-
09	37410 X	31411	-0-	-5999	-0-	28393	2	3018	9	N	2744	2744	0	-0-	-0-	-0-
10	44919 X	26747	-0-	-18172	-0-	24358	2	2389	9	N	2172	2172	0	-0-	-0-	-0-
11	50248 X	50248	-0-	-0-	-0-	46502	2	3746	9	N	3405	3405	0	-0-	-0-	-0-
12	44919 X	43985	-0-	-934	-0-	41423	2	2562	9	N	2329	2329	0	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		575,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		56,084								

KEACH GAS UNIT 1				WELL #:		C	1H	RRCID	-> 276930		COMPL.	DATE	03/17/2015		TOTAL	DEPTH	13905	PERF.14035	- 18767
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	105360 X	45716	-0-	-59644	-0-						Y		1365		1365	0			-0-
05	108872 X	106790	-0-	-2082	-0-						Y		6772		6772	0			-0-
06	105360 X	72584	-0-	-32776	-0-						Y		5012		5012	0			-0-
07	108872 X	87236	-0-	-21636	-0-						Y		4766		4766	0			-0-
08	79765 X	79765	-0-	-0-	-0-						Y		4390		4390	0			-0-
09	103350 X	82988	-0-	-20362	-0-						Y		4072		4072	0			-0-
10	106795 X	97316	-0-	-9479	-0-						Y		4696		4696	0			-0-
11	84420 X	75331	-0-	-9089	-0-						Y		4044		4044	0			-0-
*12	87234 X	68527	-0-	-18707	-0-						Y		2976		2976	0			-0-
TOTAL GAS PROD:				716,253	TOTAL CONDENSATE PROD:				38,093										

EYHORN-BEGO TRUST (SA)				WELL #:	D	3H	RRCID	->	276944	COMPL.	DATE	10/26/2014	TOTAL	DEPTH	13371	PERF.	13574	-	17446
01	127139	X	127139	-0-	-0-	-0-	113414	2	13725	9	N	12477	12477	0					-0-
02	117940	X	117940	-0-	-0-	-0-	106648	2	11292	9	N	10265	10265	0					-0-
03	141772	X	141772	-0-	-0-	-0-	126225	2	15547	9	N	14134	14134	0					-0-
04	110494	X	110494	-0-	-0-	-0-	99218	2	11276	9	N	10251	10251	0					-0-
05	94577	X	94577	-0-	-0-	-0-	86486	2	8091	9	N	7355	7355	0					-0-
06	75240	X	71103	-0-	-4137	-0-	64598	2	6505	9	N	5914	5914	0					-0-
07	82461	X	82461	-0-	-0-	-0-	76445	2	6016	9	N	5469	5469	0					-0-
08	56131	X	56131	-0-	-0-	-0-	51312	2	4819	9	N	4381	4381	0					-0-
09	75240	X	52427	-0-	-22813	-0-	48051	2	4376	9	N	3978	3978	0					-0-
10	77748	X	50308	-0-	-27440	-0-	46408	2	3900	9	N	3545	3545	0					-0-
11	75240	X	41007	-0-	-34233	-0-	37564	2	3443	9	N	3130	3130	0					-0-
12	77748	X	35205	-0-	-42543	-0-	32565	2	2640	9	N	2400	2400	0					-0-
TOTAL GAS PROD:				980,564				TOTAL CONDENSATE PROD:				83,299							

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #:	B	3H	RRCID ->	277035	COMPL.	DATE	03/30/2015	TOTAL	DEPTH	12671	PERF.	13250	-	17435
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT						-0-
04	70260 X	10019	-0-	-60241			-0-	9393	2	626	9	Y	569	569	0			-0-
05	72602 X	17450	-0-	-55152			-0-	16604	2	846	9	Y	769	769	0			-0-
06	90176 X	90176	-0-	-0-			-0-	84919	2	5257	9	Y	4779	4779	0			-0-
07	90915 X	90915	-0-	-0-			-0-	86392	2	4523	9	Y	4112	4112	0			-0-
08	65200 X	65200	-0-	-0-			-0-	62267	2	2933	9	Y	2666	2666	0			-0-
09	70260 X	52744	-0-	-17516			-0-	51349	2	1395	9	Y	1268	1268	0			-0-
10	72602 X	53752	-0-	-18850			-0-	51202	2	2550	9	Y	2318	2318	0			-0-
11	70260 X	52252	-0-	-18008			-0-	49088	2	3164	9	Y	2876	2876	0			-0-
*12	72602 X	32684	-0-	-39918			-0-	31412	2	1272	9	Y	1156	1156	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			465,192				TOTAL CONDENSATE PROD:						20,513					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
KEACH GAS UNIT 1		WELL #:		C 4H	RRCID -> 277194		COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL	DEPTH 13772	PERF.14052	- 18824		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	85590 X	30581	-0-	-55009	-0-	29127	2	1454	9	Y	1322	1322	0			-0-
05	95086 X	95086	-0-	-0-	-0-	86300	2	8786	9	Y	7987	7987	0			-0-
06	85590 X	78480	-0-	-7110	-0-	71099	2	7381	9	Y	6710	6710	0			-0-
07	94555 X	94555	-0-	-0-	-0-	87574	2	6981	9	Y	6346	6346	0			-0-
08	67544 X	67544	-0-	-0-	-0-	61937	2	5607	9	Y	5097	5097	0			-0-
09	85590 X	55549	-0-	-30041	-0-	51274	2	4275	9	Y	3886	3886	0			-0-
10	88443 X	51740	-0-	-36703	-0-	47985	2	3755	9	Y	3414	3414	0			-0-
11	85590 X	43474	-0-	-42116	-0-	39741	2	3733	9	Y	3394	3394	0			-0-
*12	88443 X	42935	-0-	-45508	-0-	39720	2	3215	9	Y	2923	2923	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		559,944				TOTAL CONDENSATE PROD:				41,079						

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #:	B	5H	RRCID ->	277195	COMPL.	DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.	13128	-	17245
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT						-0-
04	98310 X	14106	-0-	-84204			-0-	13627	2	479	9	Y	435		0			-0-
05	101587 X	16891	-0-	-84696			-0-	15747	2	1144	9	Y	1040	1040	0			-0-
06	98310 X	90363	-0-	-7947			-0-	87273	2	3090	9	Y	2809	2809	0			-0-
07	114829 X	114829	-0-	-0-			-0-	109689	2	5140	9	Y	4673	4673	0			-0-
08	51015 X	51015	-0-	-0-			-0-	50116	2	899	9	Y	817	817	0			-0-
09	90360 X	58874	-0-	-31486			-0-	57601	2	1273	9	Y	1157	1157	0			-0-
10	101587 X	87025	-0-	-14562			-0-	85432	2	1593	9	Y	1448	1448	0			-0-
11	98310 X	53423	-0-	-44887			-0-	52028	2	1395	9	Y	1268	1268	0			-0-
*12	101587 X	37883	-0-	-63704			-0-	36777	2	1106	9	Y	1005	1005	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			524,409				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,652								

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #:	B	4H	RRCID ->	277315	COMPL.	DATE	03/31/2015	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	13210	-	16682
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT						-0-
04	85230 X	12511	-0-	-72719			-0-	11969	2	542	9	Y	493		0			-0-
05	88071 X	24476	-0-	-63595			-0-	22710	2	1766	9	Y	1605	1605	0			-0-
06	86039 X	86039	-0-	-0-			-0-	83291	2	2748	9	Y	2498	2498	0			-0-
07	105755 X	105755	-0-	-0-			-0-	100682	2	5073	9	Y	4612	4612	0			-0-
08	88071 X	81546	-0-	-6525			-0-	79261	2	2285	9	Y	2077	2077	0			-0-
09	85230 X	70427	-0-	-14803			-0-	69262	2	1165	9	Y	1059	1059	0			-0-
10	70760 X	70760	-0-	-0-			-0-	69010	2	1750	9	Y	1591	1591	0			-0-
11	85230 X	51962	-0-	-33268			-0-	50625	2	1337	9	Y	1215	1215	0			-0-
*12	81561 X	54845	-0-	-26716			-0-	53730	2	1115	9	Y	1014	1014	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			558,321				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,164								

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #:	B 6H	RRCID -> 277676	COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 12952	PERF.13178 - 16890			
04	29744	X	10658	-0-	-19086	-0-	10310	2	348	9	Y	316	316	0	-0-
05	83824	X	27211	-0-	-56613	-0-	25043	2	2168	9	Y	1971	1971	0	-0-
06	107335	X	107335	-0-	-0-	-0-	104115	2	3220	9	Y	2927	2927	0	-0-
07	83824	X	63522	-0-	-20302	-0-	60871	2	2651	9	Y	2410	2410	0	-0-
08	83824	X	75729	-0-	-8095	-0-	73869	2	1860	9	Y	1691	1691	0	-0-
09	81120	X	59574	-0-	-21546	-0-	58288	2	1286	9	Y	1169	1169	0	-0-
10	50500	X	50500	-0-	-0-	-0-	48611	2	1889	9	Y	1717	1717	0	-0-
11	81120	X	40617	-0-	-40503	-0-	39022	2	1595	9	Y	1450	1450	0	-0-
*12	75733	X	40044	-0-	-35689	-0-	38780	2	1264	9	Y	1149	1149	0	-0-
TOTAL GAS PROD:				475,190		TOTAL CONDENSATE PROD:				14,800					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23088 X	15567	-0-	-7521	-0-	12690	2	2235	4	N	584	584	0			-0-
						642	9									
07	89466 X	16397	-0-	-73069	-0-	11240	2	5157	9	N	4688	4688	0			-0-
08	89466 X	80725	-0-	-8741	-0-	74574	2	6151	9	N	5592	5592	0			-0-
09	86580 X	80966	-0-	-5614	-0-	75293	2	5673	9	N	5157	5157	0			-0-
10	89466 X	75381	-0-	-14085	-0-	70453	2	4928	9	N	4480	4480	0			-0-
11	78120 X	66425	-0-	-11695	-0-	61223	2	5202	9	N	4729	4729	0			-0-
12	83669 X	59873	-0-	-23796	-0-	56068	2	3805	9	N	3459	3459	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 395,334

TOTAL CONDENSATE PROD: 28,689

PHILLIPPE GU1			WELL #: A 4H			RRCID -> 277732			COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 12928			PERF.13232 - 18182		
05	0	33107	-0-	33107	33107	28357	2	4750	9	N	4318	4318	0			-0-	
06	38113 X	5006	-0-	-33107	-0-	3884	2	1122	9	N	1020	1020	0			-0-	
07	69440 X	53385	-0-	-16055	-0-	44736	2	8649	9	N	7863	7863	0			-0-	
08	69440 X	48122	-0-	-21318	-0-	41544	2	6578	9	N	5980	5980	0			-0-	
09	67200 X	39158	-0-	-28042	-0-	34029	2	5129	9	N	4663	4663	0			-0-	
10	69440 X	33790	-0-	-35650	-0-	29009	2	4781	9	N	4346	4346	0			-0-	
11	46560 X	22019	-0-	-24541	-0-	18316	2	3703	9	N	3366	3366	0			-0-	
12	48112 X	5545	-0-	-42567	-0-	4686	2	859	9	N	781	781	0			-0-	

TOTAL GAS PROD: 240,132

TOTAL CONDENSATE PROD: 32,337

HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #:	A	3H	RRCID	->	277733	COMPL.	DATE	06/03/2015	TOTAL	DEPTH	14083	PERF.	14138	-	17946	
06	21856	X	14168	-0-	-7688		-0-	11468		2	2147	4	N	503	503	0				-0-
								553		9										
07	84692	X	11965	-0-	-72727		-0-	7567		2	4398	9	N	3998	3998	0				-0-
08	84692	X	62408	-0-	-22284		-0-	58354		2	4054	9	N	3685	3685	0				-0-
09	81960	X	54421	-0-	-27539		-0-	50303		2	4118	9	N	3744	3744	0				-0-
10	84692	X	56357	-0-	-28335		-0-	52893		2	3464	9	N	3149	3149	0				-0-
11	60390	X	50992	-0-	-9398		-0-	47543		2	3449	9	N	3135	3135	0				-0-
12	62403	X	39771	-0-	-22632		-0-	37123		2	2648	9	N	2407	2407	0				-0-

TOTAL GAS PROD: 290,082

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,621

PHILLIPPE GU1			WELL #: A 5H			RRCID -> 277734			COMPL. DATE 05/15/2015			TOTAL DEPTH 12878			PERF.13168 - 18916		
05	0	36798	-0-	36798	36798	31446	2	5352	9	N	4865	4865	0			-0-	
06	43585 X	6787	-0-	-36798	-0-	5761	2	1026	9	N	933	933	0			-0-	
07	77159 X	54345	-0-	-22814	-0-	44034	2	10311	9	N	9374	9374	0			-0-	
08	77159 X	53325	-0-	-23834	-0-	44757	2	8568	9	N	7789	7789	0			-0-	
09	74670 X	47780	-0-	-26890	-0-	40417	2	7363	9	N	6694	6694	0			-0-	
10	77159 X	41106	-0-	-36053	-0-	34359	2	6747	9	N	6134	6134	0			-0-	
11	51600 X	34630	-0-	-16970	-0-	28041	2	6589	9	N	5990	5990	0			-0-	
12	53320 X	27846	-0-	-25474	-0-	22951	2	4895	9	N	4450	4450	0			-0-	

TOTAL GAS PROD: 302,617

TOTAL CONDENSATE PROD: 46,229

GRAEF GAS UNIT 1				WELL #:		B	3H	RRCID -> 277742		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 12805		PERF.13077		- 20029	
05	0	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-					-0-
06	0	31035	-0-	31035		31035		27640	2	3395	9	N	3086	3086	0		-0-
07	66334	X	35299	-0-	-31035			23652	2	11647	9	N	10588	10588	0		-0-
08	79179	X	79179	-0-	-0-			71303	2	7876	9	N	7160	7160	0		-0-
09	90658	X	90658	-0-	-0-			82345	2	8313	9	N	7557	7557	0		-0-
10	84428	X	84428	-0-	-0-			77452	2	6976	9	N	6342	6342	0		-0-
11	75360	X	64845	-0-	-10515			60270	2	4575	9	N	4159	4159	0		-0-
12	77872	X	66138	-0-	-11734			61921	2	4217	9	N	3834	3834	0		-0-
TOTAL GAS PROD:				451,582		TOTAL CONDENSATE PROD:				42,726							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	35558	-0-	35558	35558	31056	2	4502	9	Y	4093	4093	0	-0-
06	35558 X	-0-	-0-	-35558	-0-					Y	-0-			-0-
*07	87792 X	60377	-0-	-27415	-0-	48362	2	12015	9	Y	10923	10923	0	-0-
08	87792 X	61679	-0-	-26113	-0-	53641	2	8038	9	Y	7307	7307	0	-0-
09	84960 X	48870	-0-	-36090	-0-	42868	2	6002	9	Y	5456	5456	0	-0-
10	87792 X	40559	-0-	-47233	-0-	34764	2	5795	9	Y	5268	5268	0	-0-
11	59700 X	28126	-0-	-31574	-0-	23310	2	4816	9	Y	4378	4378	0	-0-
*12	61690 X	31791	-0-	-29899	-0-	27708	2	4083	9	Y	3712	3712	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 306,960

TOTAL CONDENSATE PROD: 41,137

MCCLANAHAN GAS UNIT 1				WELL #: C 5H		RRCID -> 278184	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL DEPTH 13832	PERF.13908 - 18860
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*09	96660 X	NO RPT	-0-	-96660	-0-		N	NO RPT	-0-
*10	99882 X	NO RPT	-0-	-99882	-0-		Y	NO RPT	-0-
*11	96660 X	NO RPT	-0-	-96660	-0-		Y	NO RPT	-0-
*12	99882 X	NO RPT	-0-	-99882	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1														WELL #: C 1H RRCID -> 278185														COMPL. DATE 08/18/2015														TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777													
08	0	22182	-0-	22182	22182	18376	2	2106	4	N	1545	1545	0	-0-																																									
						1700	9																																																
09	88900 X	1040	-0-	-87860	-0-	975	2	65	9	N	59	59	0	-0-																																									
10	125883 X	125883	-0-	-0-	-0-	115749	2	10134	9	Y	9213	9213	0	-0-																																									
11	95250 X	94173	-0-	-1077	-0-	86418	2	7755	9	Y	7050	7050	0	-0-																																									
*12	98425 X	76980	-0-	-21445	-0-	70564	2	6416	9	Y	5833	5833	0	-0-																																									

TOTAL GAS PROD: 320,258

TOTAL CONDENSATE PROD: 23,700

MCCLANAHAN GAS UNIT 1														WELL #:		C	2H	RRCID	->	278286	COMPL.	DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	13771	PERF.	13898	-	18751
08	0	19457	-0-	19457	19457	16334	2	1752	4	N	1246	1246	0	-0-																
						1371	9																							
09	72350 X	3189	-0-	-69161	-0-	3003	2	186	9	N	169	169	0	-0-																
10	135819 X	135819	-0-	-0-	-0-	125011	2	10808	9	Y	9825	9825	0	-0-																
*11	112312 X	112312	-0-	-0-	-0-	102931	2	9381	9	Y	8528	8528	0	-0-																
*12	103268 X	103268	-0-	-0-	-0-	95511	2	7757	9	Y	7052	7052	0	-0-																

TOTAL GAS PROD: 374,045

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,820

MCCLANAHAN GAS UNIT 1			WELL #: C 3H			RRCID -> 278297	COMPL.	DATE	08/22/2015			TOTAL	DEPTH	13806	PERF.13909	- 18861
08	0	30628	-0-	30628		30628	25467	2	3080	4	N	1892	1892	0		-0-
							2081	9								
09	110250 X	31379	-0-	-78871		-0-	29366	2	327	4	N	1533	1533	0		-0-
							1686	9								
10	136710 X	106765	-0-	-29945		-0-	98847	2	7918	9	Y	7198	7198	0		-0-
11	132300 X	81031	-0-	-51269		-0-	74759	2	6272	9	Y	5702	5702	0		-0-
*12	136710 X	72431	-0-	-64279		-0-	67715	2	4716	9	Y	4287	4287	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 322,234

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,612

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				//CONT.//	816437												
MCCLANAHAN GAS UNIT 1				WELL #:	C 4H	RRCID ->	278301	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL	DEPTH	13774	PERF.	13888	-	18757	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	28982	-0-	28982	28982		24380	2	3004	4	N	1453	1453	0			-0-
							1598	9									
09	100992 X	25636	-0-	-75356	-0-		23893	2	185	4	N	1416	1416	0			-0-
							1558	9									
10	132306 X	132306	-0-	-0-	-0-		121186	2	11120	9	Y	10109	10109	0			-0-
11	126240 X	103634	-0-	-22606	-0-		94750	2	8884	9	Y	8076	8076	0			-0-
*12	130448 X	88548	-0-	-41900	-0-		81093	2	7455	9	Y	6777	6777	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		379,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,831									

PHILLIPPE GU1				WELL #:	A	1H	RRCID	->	278530	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	12828	PERF.13334	-	18182
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-							
*06	62610 X	NO RPT	-0-	-62610	-0-		Y	NO RPT	-0-							
*07	64697 X	NO RPT	-0-	-64697	-0-		Y	NO RPT	-0-							
*08	64697 X	NO RPT	-0-	-64697	-0-		Y	NO RPT	-0-							
*09	62610 X	NO RPT	-0-	-62610	-0-		Y	NO RPT	-0-							
*10	64697 X	NO RPT	-0-	-64697	-0-		Y	NO RPT	-0-							
*11	62610 X	NO RPT	-0-	-62610	-0-		Y	NO RPT	-0-							
*12	64697 X	NO RPT	-0-	-64697	-0-		Y	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PHILLIPPE GU1				WELL #:	A	3H	RRCID	->	278586	COMPL.	DATE	05/11/2015	TOTAL	DEPTH	12834	PERF.13552	-	18040
05	0	35241	-0-	35241			35241		30685	2	4556	9	Y	4142	4142	0		-0-
*06	38830	X 3589	-0-	-35241			-0-		3123	2	466	9	Y	424	424	0		-0-
07	75547	X 50643	-0-	-24904			-0-		41583	2	9060	9	Y	8236	8236	0		-0-
08	75547	X 54452	-0-	-21095			-0-		45788	2	8664	9	Y	7876	7876	0		-0-
09	73110	X 46454	-0-	-26656			-0-		39377	2	7077	9	Y	6434	6434	0		-0-
10	75547	X 33752	-0-	-41795			-0-		28088	2	5664	9	Y	5149	5149	0		-0-
11	73110	X 24197	-0-	-48913			-0-		19755	2	4442	9	Y	4038	4038	0		-0-
*12	75547	X 14039	-0-	-61508			-0-		11780	2	2259	9	Y	2054	2054	0		-0-
TOTAL GAS PROD:			262,367				TOTAL CONDENSATE PROD:			38,353								

HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #:			B	3H	RRCID -> 278984			COMPL. DATE 06/08/2014			TOTAL DEPTH 13652			PERF.13826 - 19337		
*01	86104	X	86104	-0-	-0-	-0-	77947	2	8157	9	N	7415	7415	0			-0-			
02	77756	X	NO RPT	-0-	-77756	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	83310	X	NO RPT	-0-	-83310	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	83310	X	NO RPT	-0-	-83310	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	83310	X	NO RPT	-0-	-83310	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	83310	X	NO RPT	-0-	-83310	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:				86,104			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,415									

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)														
SOUTHERN RESOURCE COMPANY														
FOLEY														
WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	6000	-0-	-820	-0-	204 61 9	1	5735	2	N	55	178 2		82
02	6160	3582	-0-	-2578	-0-	126 42 9	1	3414	2	N	38			120
03	6820	5856	-0-	-964	-0-	235 18 9	1	5603	2	N	16			136
04	6540 #	2783	-0-	-3757	-0-	99 31 9	1	2653	2	N	28			164
05	6758 #	3323	-0-	-3435	-0-	107 8 9	1	3208	2	N	7			171
06	5820 #	3071	-0-	-2749	-0-	98 52 9	1	2921	2	N	47	170 2		48
07	5859 #	3244	-0-	-2615	-0-	136 18 9	1	3090	2	N	16			64
08	5859 #	3051	-0-	-2808	-0-	109 13 9	1	2929	2	N	12			76
09	3210 #	2756	-0-	-454	-0-	93 9 9	1	2654	2	N	8			84
10	3317 #	1169	-0-	-2148	-0-	46 6 9	1	1117	2	N	5			89
11	3150 #	2522	-0-	-628	-0-	70 3 9	1	2449	2	N	3			92
12	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		37,357			TOTAL CONDENSATE PROD:					235				

SWAN LAKE (5900)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
SEALE, SAM D. III														
WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SWAN LAKE (6000)				87479 165	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
SEALE, SAM D.				WELL #: 1	RRCID -> 184359	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5985	-	5990					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-					-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167 2			N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-					-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2			N	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-					-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2			N	-0-					-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SWAN LAKE (6135)				87479 176	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
BROOKING-SEALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 191741	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6115	-	6124	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SWAN LAKE (6850)				87479 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
BROOKING, G.T.				WELL #: 37	RRCID -> 138635	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 6823	-	6840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SWAN LAKE (7100)				87479 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
BROOKING, G. T.				WELL #: 45	RRCID -> 240758	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 7068	-	7072						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	52	2	76	9	Y	69	52	1			17
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	120	2	209	9	Y	190	158	1			49
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	140	2	150	9	Y	136	167	1			18
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	209	2	188	9	Y	171	140	1			49
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	231	2	210	9	Y	191	195	1			45
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	149	2	151	9	Y	137	147	1			35
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	459	2	474	9	Y	431	379	1			87
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	410	2	380	9	Y	345	322	1			110
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	329	2	154	9	Y	140	205	1			45
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	75	2	50	9	Y	45	53	1			37
11	750 N	37	-0-	-713	-0-	18	2	19	9	Y	17	40	1			14
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		4,253					TOTAL CONDENSATE PROD:				1,872					

SWAN LAKE (7850)				87479 715	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
BROOKING, G. T.				WELL #:	46	RRCID ->	257925	COMPL.	DATE 06/28/2010	TOTAL	DEPTH	9148	PERF. 7842 - 7868
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	517	-0-	517	517	278	2	239 9	Y	217	161	1
05	14B2	EXT	545	-0-	545	1062	308	2	237 9	Y	215	220	1
06	14B2	EXT	568	-0-	568	1630	293	2	275 9	Y	250	243	1
07	2182		552	-0-	-1630	-0-	367	2	185 9	Y	168	184	1
08	558 N		419	-0-	-139	-0-	275	2	144 9	Y	131	129	1
09	570 N		-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		36	1
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	1
11	420 N		-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		3	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:				2,601	TOTAL CONDENSATE PROD:				981				

SWAN LAKE, N. (5925)				87481 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
SEALE, SAM D.				WELL #:	4	RRCID -> 123230	COMPL. DATE 11/24/1986	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 5926 - 5932
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16580	2	179	9	N	163	340	1			35
02	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13049	2	243	9	N	221	163	1			93
03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13580	2	188	9	N	171	178	1			86
04	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14173	2	229	9	N	208	181	1	13	8	100
05	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	14928	2	253	9	N	230	177	1			153
06	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13458	2	220	9	N	200	321	1			32
07	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	14859	2	227	9	N	206	157	1			80
08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13281	2	199	9	N	181	181	1	4	8	76
09	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12518	2	201	9	N	183	184	1			75
10	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12608	2	200	9	N	182	182	1			75
11	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	11885	2	267	9	N	243	179	1			139
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					139
TOTAL GAS PROD:			153,325				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,188							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102145	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL	DEPTH	13855	PERF.	13506 - 13781	
01	5115 X	5007	-0-	-108	-0-	5004	3	3	9	N	3			26	
02	4312 X	4054	-0-	-258	-0-	4046	3	8	9	N	7			33	
03	5115 X	3369	-0-	-1746	-0-	3365	3	4	9	N	4			37	
04	4950 X	3300	-0-	-1650	-0-	3300	3			N	-0-			37	
05	5115 X	3313	-0-	-1802	-0-	3313	3			N	-0-			37	
06	4860 X	3025	-0-	-1835	-0-	3025	3			N	-0-			37	
07	4495 X	3089	-0-	-1406	-0-	3089	3			N	-0-			37	
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4156	3	90	9	N	82			119	
09	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-			119	
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5485	3	70	9	N	64	163	1	20	
11	4110 X	3184	-0-	-926	-0-	3184	3			N	-0-			20	
12	5115 X	2795	-0-	-2320	-0-	2763	3	32	9	N	29			49	
TOTAL GAS PROD:		46,380				TOTAL CONDENSATE PROD:				189					

GRANBERRY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 224913	COMPL.	DATE 12/01/2006	TOTAL	DEPTH 17000	PERF.13861	- 17000
01	248 X	196	-0-	-52	-0-	7	1	189	3	N	-0-	27
02	112 X	58	-0-	-54	-0-	4	1	54	3	N	-0-	27
03	124 X	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-	27
04	180 X	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	3	N	-0-	27
05	227 X	227	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	93	120
						102	9					
06	180 X	108	-0-	-72	-0-	11	1	97	3	N	-0-	120
07	124 X	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	N	-0-	120
08	217 X	131	-0-	-86	-0-	12	1	119	3	N	-0-	120
09	210 X	57	-0-	-153	-0-	7	1	50	3	N	-0-	120
10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	N	10	130
						11	9					
11	120 X	84	-0-	-36	-0-	10	1	74	3	N	-0-	130
12	124 X	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	3	N	-0-	130
TOTAL GAS PROD:			1,409	TOTAL CONDENSATE PROD:				103				

SWEET HOME (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
MATTHEW														
WELL #: 2														
RRCID -> 251325														
COMPL. DATE 06/30/2008														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF. 13490 - 13580														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	190	1	5452	3	N	118		162
02	4760	X	2134	-0-	-2626	-0-	130	9	1884	3	N	86	181 1	67
03	5270	X	2661	-0-	-2609	-0-	155	1	2336	3	N	89		156
04	5580	X	1765	-0-	-3815	-0-	95	9	1599	3	N	23		179
05	5766	X	1985	-0-	-3781	-0-	227	1	1767	3	N	101	179 1	101
06	5580	X	1711	-0-	-3869	-0-	98	9	1477	3	N	63		164
07	2666	X	1649	-0-	-1017	-0-	141	1	1443	3	N	69	183 1	50
08	2666	X	2183	-0-	-483	-0-	25	9	1906	3	N	84		134
09	1920	X	1497	-0-	-423	-0-	107	1	1263	3	N	50		184
10	1984	X	1141	-0-	-843	-0-	111	9	967	3	N	74	190 1	68
11	2100	X	2043	-0-	-57	-0-	165	1	1738	3	N	63		131
12	2170	X	1266	-0-	-904	-0-	69	9	1064	3	N	51		182
							56	9						
TOTAL GAS PROD:			25,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			871					

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)													CNTY: LIVE OAK	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
M&P RANCH LLC														
WELL #: 1														
RRCID -> 255296														
COMPL. DATE 10/17/2009														
TOTAL DEPTH 5005														
PERF. 4770 - 4779														
01	1891	#	1412	-0-	-479	-0-	1412	2			N	-0-		135
02	1708	#	1064	-0-	-644	-0-	1064	2			N	-0-		135
03	1891	#	1357	-0-	-534	-0-	1357	2			N	-0-		135
04	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	N	15	113 1	37
05	1426	#	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-		37
06	1380	#	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-		37
07	1643	#	1203	-0-	-440	-0-	1203	2			N	-0-		37
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1222	2	15	9	N	14		51
09	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	1119	2			N	-0-		51
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-		51
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-		51
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8		59
TOTAL GAS PROD:			15,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			37					

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)			87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
CHISHOLM OIL & GAS, LC			149453											
WILBURN			WELL #:		1		RRCID -> 216118		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:	-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-----	------------------------	-----

WILBURN				WELL #:	2	RRCID -> 223777	COMPL.	DATE	11/16/2006	TOTAL	DEPTH	4707	PERF.	4390	-	4397
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	N	-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	2	N	-0-					-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	32	1	360	2	N	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	N	-0-					-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	2	N	-0-					-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	32	1	354	2	N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	380	2	N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:	4,456	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-------	------------------------	-----

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
WILBURN-RUTLEDGE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 256102	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF. 4529	-	4541
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27

TOTAL GAS PROD:	-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-----	------------------------	-----

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176 #	6378	-0-	-2798	-0-	6343 2	35 9	N	32			149
02	7868 #	5446	-0-	-2422	-0-	5426 2	20 9	N	18			167
03	8463 #	4434	-0-	-4029	-0-	4420 2	14 9	N	13			180
04	6990 #	4328	-0-	-2662	-0-	4262 2	66 9	N	60	191 1		49
05	6727 #	4552	-0-	-2175	-0-	4544 2	8 9	N	7			56
06	6180 #	1821	-0-	-4359	-0-	1818 2	3 9	N	3			59
07	6045 #	3793	-0-	-2252	-0-	3793 2		N	-0-			59
08	4557 #	333	-0-	-4224	-0-	333 2		N	-0-			59
09	4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			59
10	4557 #	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			59
*11	3840 R	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		N	-0-			59
12	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		34,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
 SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEJAS (FRI0 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
DUKE RANCH -G-		WELL #:		1	RRCID -> 235658		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID -> 236290		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEJAS (FRI0 5000)				88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
SHAY TRACT 3				WELL #:	3	RRCID -> 228737	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4912 -	4922
01	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-	N	-0-			43
02	1764	X	-0-	-0-	-1764 B	-0-	N	-0-			43
03	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-	N	-0-			43
04	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-	N	-0-			43
05	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-	N	-0-			43
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			43
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			43
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			43
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			43
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			43
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			43
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEJAS (FRIO 5100)		88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
DUKE RANCH -T-		WELL #:		1		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID -> 214431	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH	5402 PERF.	5192 - 5212
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUKE RANCH -S-				WELL #:	1	RRCID -> 220279	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH	5783	PERF. 5174	-	5184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TELFERNER (2200)		88732 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345							
HEWITT		WELL #: 2		RRCID -> 194689		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3200	
								PERF. 2195 - 2197	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEWITT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 203207		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 2500	
								PERF. 2146 - 2150	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TELFERNER (2500)		88732 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345							
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 209725		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 2491 - 2497	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345							
BUHLER		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TELFERNER, EAST (4400)				88733 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
FIMBEL				WELL #: 1	RRCID -> 203514	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 4478	- 4482							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOLLIMON OIL CORPORATION				393345												
HEWITT "B"				WELL #: 9	RRCID -> 203660	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4166	- 4172							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TELFERNER, NORTH (1150)				88734 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
FIMBLE, EDWIN C.				WELL #: 1	RRCID -> 211146	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 1151	- 1154							
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
05	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	2			N	-0-				-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-				-0-
11	600	N	113	-0-	-487	-0-	113	2			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06		180 N	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07		217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11		240 N	47	-0-	-193	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,956				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TELFERNER, NORTH (2050)				88734 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345						
BUHLER "B"				WELL #:	1	RRCID -> 242928	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH	4798	PERF. 2239 - 2241
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TELFERNER, NORTH (2500)				88734 512	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345						
HEWITT				WELL #:	6	RRCID -> 255196	COMPL. DATE 10/21/2009	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2709 - 2714
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)				88734 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC				120648							
ANN				WELL #: 1	RRCID -> 272726	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6529	-	6573
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					47
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					47
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					47
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					47
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					47
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				WELL #: 7	RRCID -> 227350	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551	PERF. 3245	-	3252
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-	-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2	N	-0-	-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			413	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEN-TEN (FRI0 3600)				88771 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945							
WICKER, E. H.				WELL #: 1	RRCID -> 172086	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3704	-	3712
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEN-TEN (FRIO 3600)		//CONT.// 88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7		RRCID -> 045179		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TERRELL POINT (2800)		88880 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: 7		RRCID -> 179819		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TERRELL POINT (3600)		88880 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D"		WELL #: D 6		RRCID -> 097113		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TERRELL POINT (3900)		88880 364		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
A & D EXPLORATION COMPANY		000202								
LEWIS, K. M. UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 004308		COMPL. DATE 04/15/1950		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TERRELL POINT (3915)		88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707								
MARKS		WELL #: 1 R		RRCID -> 256617		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884		
01	2914 #	2132	-0-	-782	-0-	2132	2	N	-0-	46
02	2520 #	2336	-0-	-184	-0-	2336	2	N	-0-	46
03	2790 #	909	-0-	-1881	-0-	909	2	N	-0-	46
04	2550 #	24	-0-	-2526	-0-	24	1	N	-0-	46
05	2573 #	1716	-0-	-857	-0-	1716	2	N	-0-	46
06	2490 #	460	-0-	-2030	-0-	460	2	N	-0-	46
07	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-	46
08	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-	46
09	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	46
10	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-	46
11	1920 #	1220	-0-	-700	-0-	1220	2	N	-0-	46
12	1984 #	196	-0-	-1788	-0-	196	2	N	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		14,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TERRELL POINT (3975)			88880 468			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
O CONNOR, DENNIS ET AL -D-			WELL #: D 2 L			RRCID -> 045263			COMPL. DATE 11/13/1968			TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRELL POINT (4050)				88880 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
TERRELL, ETTA "A"				WELL #: 17	RRCID -> 177212	COMPL. DATE 03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 3945 -	3950	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TERRYVILLE (4800)				88923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055							
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 216497	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH	5281	PERF. 4608 -	4611
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 WERLAND WELL #: 1 RRCID -> 132581 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5182 - 5186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2012																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
 SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 TEXAM (COLE) //CONT.// 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC //CONT.// 625629
 RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

 TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 WEEK-END OIL COMPANY 905005
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

 TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

 TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SIMS, JIM 784151
 HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

01	1829 #	1149	-0-	-680	-0-	1113	2	36	9	N	33				186
02	1568 #	1092	-0-	-476	-0-	1059	2	33	9	N	30				216
03	1581 #	886	-0-	-695	-0-	854	2	32	9	N	29	177	1		68
04	1530 #	805	-0-	-725	-0-	765	2	40	9	N	36				104
05	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1440	2	90	9	N	82				186
06	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1587	2	26	9	N	24				210
07	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	1528	2	20	9	N	18				228
08	1519 #	1146	-0-	-373	-0-	1132	2	14	9	N	13	177	1		64
09	1620 #	1342	-0-	-278	-0-	1333	2	9	9	N	8				72
10	1674 #	1469	-0-	-205	-0-	1459	2	10	9	N	9				81
11	1620 #	1305	-0-	-315	-0-	1295	2	10	9	N	9				90
12	1550 #	1280	-0-	-270	-0-	1201	2	79	9	N	72				162
TOTAL GAS PROD: 15,165															TOTAL CONDENSATE PROD: 363

 TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

 TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

 TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

01	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	2477	2	22	9	N	20					30
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	N	12					42
03	1612 X	1373	-0-	-239	-0-	1370	2	3	9	N	3					45
04	2430 X	1517	-0-	-913	-0-	1510	2	7	9	N	6					51
05	2511 X	766	-0-	-1745	-0-	763	2	3	9	N	3					54
06	2430 X	1731	-0-	-699	-0-	1729	2	2	9	N	2					56
07	1953 X	1019	-0-	-934	-0-	1017	2	2	9	N	2					58
08	1581 X	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					58
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					58
10	1798 X	1289	-0-	-509	-0-	1289	2			N	-0-					58
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	10					68
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD:											13,482	TOTAL CONDENSATE PROD:				58

TEXANA (6320) //CONT.// 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXANA (6500 FRIIO)		89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
COOK, LEO D.		174335														
CLÉMENTS, GEORGE S.		WELL #:		5 H		RRCID -> 036014		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6439 - 6444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXANA (6550)				89084 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
MCDANIEL, D. L.				545375						
SIMONS, M. K.				WELL #:	3 F	RRCID -> 034783	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6528	- 6531
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXANA (6600 FRI0)					89084 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CARTHAY LAND COMPANY					138785						
CLEMENT, ROWENA					WELL #:	1	RRCID -> 032184	COMPL. DATE 12/15/1963	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6581 - 6584
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TEXANA, N. (FRIO 6175) JL RESOURCES, LLC WESTHOFF RANCH				89086 095 427640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
WELL #:				1	RRCID -> 269677	COMPL. DATE 05/29/2013				TOTAL DEPTH	6926	PERF. 6196	-	6202		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	25973	22914	-0-	-3059	31164	930 74	1 9	21910	3	N	67	122	1			415
02	55173	24009	-0-	-31164	-0-	840 70	1 9	23099	3	N	64					479
03	25203	24737	-0-	-466	-0-	1230 33	1 9	23474	3	N	30	179	1			330
04	24390	19201	-0-	-5189	-0-	1100	1	18101	3	N	-0-					330
05	25203	18036	-0-	-7167	-0-	930	1	17106	3	N	-0-					330
06	24390	14248	-0-	-10142	-0-	780	1	13468	3	N	-0-					330
07	26266	26193	-0-	-73	-0-	465 11	1 9	25717	3	N	10	176	1			164
08	25881	25806	-0-	-75	-0-	444	1	25362	3	N	-0-					164
09	25113	25113	-0-	-0-	-0-	465 95	1 9	24553	3	N	86	178	1			72
10	28812	28812	-0-	-0-	-0-	929 69	1 9	27814	3	N	63					135
11	17250	11765	-0-	-5485	-0-	1597 36	1 9	10132	3	N	33					168
*12	24418	24418	-0-	-0-	-0-	595 31	1 9	23792	3	N	28					196
TOTAL GAS PROD:		265,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		381										

TEXANA, N. (FRIO 6240)					89086 105	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC.					358750						
VANCE, JOHN T.					WELL #:	2 T	RRCID -> 038624	COMPL. DATE 02/23/1966	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 6234 - 6239
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)				89086 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411					
FRANKLIN-VANCE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149069	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6860 - 6862
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TEXANA, NORTH (5550)		89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON											
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534																	
SIMONS, T. K.		WELL #:		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						292
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5800)				89086 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534						
SIMONS, T. K.				WELL #:	1	RRCID -> 034930	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 5200 - 5210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5850)					89086 875	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.					767534						
MENEFE					WELL #:	7	RRCID -> 112729	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5854 - 5858	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE PRINCE (YEGUA) PPC OPERATING COMPANY LLC FENNER UNIT				89247 495 631462 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1	RRCID -> 262870	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6287	-	6324	CNTY: JACKSON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7998 #	4648	-0-	-3350	-0-	644	1	4004	2	N	-0-					16
02	4844 #	4559	-0-	-285	-0-	847	1	3677	2	N	32					48
03	5363 #	4349	-0-	-1014	-0-	774	1	3575	2	N	-0-					48
04	4590 #	3638	-0-	-952	-0-	874	1	2764	2	N	-0-					48
05	6371 R	6371	-0-	-0-	-0-	2288	1	4022	2	N	55					103
06	4860 #	3274	-0-	-1586	-0-	361	1	2912	2	N	1					104
07	5022 #	4841	-0-	-181	-0-	797	1	3963	2	N	74	159	1			19
08	6386 #	3871	-0-	-2515	-0-	759	1	3112	2	N	-0-					19
09	6180 #	3699	-0-	-2481	-0-	480	1	3219	2	N	-0-					19
10	6386 #	4167	-0-	-2219	-0-	334	1	3833	2	N	-0-					19
11	4680 #	4308	-0-	-372	-0-	404	1	3776	2	N	116					135
*12	4852 R	4852	-0-	-0-	-0-	128	9	3978	2	N	179	179	1			135
						677	1									
						197	9									
TOTAL GAS PROD:		52,577				TOTAL CONDENSATE PROD:				457						

THE RAPTURE (DELTA)				89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HUNT OIL COMPANY				416330											
BORCHERS A19				WELL #:		1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089		PERF.16860 - 17276	
01	837	X	480	-0-	-357	B	-0-	106	1	374	3	N	-0-		33
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	B	-0-					N	-0-		33
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-		33
04	1230	X	86	-0-	-1144	B	-0-	9	1	77	3	N	-0-		33
	465	X	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-		33
06	450	X	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-		33
07	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-		33
08	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-		33
09	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-		33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:				566		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BORCHERS A114				WELL #:		1	RRCID -> 232468	COMPL.	DATE 08/05/2005	TOTAL	DEPTH 18000	PERF.15638	- 15938
01	3905 X	3905	-0-	-0-	B	-0-	865	1	3040	3	N	-0-	4
02	3586 X	3586	-0-	-0-	B	-0-	795	1	2791	3	N	-0-	4
03	3813 X	3502	-0-	-311	B	-0-	326	1	3176	3	N	-0-	4
04	3780 X	3266	-0-	-514	B	-0-	337	1	2929	3	N	-0-	4
05	3968 X	2739	-0-	-1229	B	-0-	490	1	2249	3	N	-0-	4
06	3840 X	3205	-0-	-635	B	-0-	564	1	2641	3	N	-0-	4
07	3968 X	2005	-0-	-1963	B	-0-	626	1	1379	3	N	-0-	4
08	3503 X	1428	-0-	-2075	B	-0-	419	1	1009	3	N	-0-	4
09	3270 X	1561	-0-	-1709	B	-0-	431	1	1130	3	N	-0-	4
10	3317 X	1469	-0-	-1848	B	-0-	268	1	1201	3	N	-0-	4
11	3210 X	1635	-0-	-1575	B	-0-	248	1	1387	3	N	-0-	4
12	2015 X	1856	-0-	-159	B	-0-	240	1	1616	3	N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:			30,157		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THE RAPTURE (DELTA)										//CONT.//		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954									
HENDERSON, ET AL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723		PERF.17309 - 17328	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THE RAPTURE (MAGNOLIA)										89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
MENNING A-129										WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14249 - 14259	
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2	N	-0-	-0-								
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2	N	-0-	-0-								
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-								
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-								
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD:										201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HENDERSON ET AL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723		PERF.15428 - 17328	
01	5456	X	4951	-0-	-505	-0-	559	1	4392	2	N	-0-	-0-						
02	4228	X	4149	-0-	-79	-0-	503	1	3646	2	N	-0-	-0-						
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	561	1	4169	2	N	-0-	-0-						
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	564	1	4008	2	N	-0-	-0-						
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	614	1	4278	2	N	-0-	-0-						
06	4530	X	4035	-0-	-495	-0-	558	1	3477	2	N	-0-	-0-						
07	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	617	1	3822	2	N	-0-	-0-						
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	486	1	2911	2	N	-0-	-0-						
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	357	1	2775	2	N	-0-	-0-						
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	571	1	4274	2	N	-0-	-0-						
11	3960	X	3806	-0-	-154	-0-	3806	2			N	-0-	-0-						
12	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	3453	2			N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:										50,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	301	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	309	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	309	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	2580 N	2483	-0-	-97	-0-	306	1	2177	2	N	-0-					-0-
05	2821 N	2254	-0-	-567	-0-	283	1	1971	2	N	-0-					-0-
06	2520 N	2255	-0-	-265	-0-	312	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	2573 N	1958	-0-	-615	-0-	272	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	296	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	2250 N	1250	-0-	-1000	-0-	142	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	291	1	2176	2	N	-0-					-0-
11	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

	SWR	NO	RPT	-0-	-0-	-0-											
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
JACOBS RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 238225	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL	DEPTH 15370	PERF.12108	- 12128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	2263 X	1787	-0-	-476	-0-	8 1	1778 3	Y	1				69
02	2016 N	1503	-0-	-513	-0-	1 9							
03	1364 N	970	-0-	-394	-0-	8 1	1495 3	Y	-0-				69
04	1740 N	977	-0-	-763	-0-	7 1	963 3	Y	-0-				69
05	1674 N	857	-0-	-817	-0-	8 1	969 3	Y	-0-				69
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	7 1	850 3	Y	-0-				69
						12 1	1382 3	Y	99				168
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	109 9							
						15 1	1569 3	Y	9	167	1		10
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	10 9							
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	17 1	1616 3	Y	-0-				10
10	1581 N	1356	-0-	-225	-0-	17 1	1577 3	Y	-0-				10
11	1590 N	1083	-0-	-507	-0-	16 1	1340 3	Y	-0-				10
12	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	13 1	1070 3	Y	-0-				10
						17 1	1380 3	Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		16,254					TOTAL CONDENSATE PROD:		109				

JACOBS RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 276118	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.11608	- 11616		
01	42129 X	30237	-0-	-11892	-0-	133 1	30007 3	Y	88	176	1		90
02	38052 X	21821	-0-	-16231	-0-	97 9							
03	42129 X	16853	-0-	-25276	-0-	115 1	21644 3	Y	56				146
04	40770 X	14968	-0-	-25802	-0-	62 9							
05	34596 X	14089	-0-	-20507	-0-	124 1	16677 3	Y	47				193
06	29250 X	13055	-0-	-16195	-0-	52 9							
07	24149 X	12225	-0-	-11924	-0-	124 1	14788 3	Y	51	176	1		68
08	16864 X	11240	-0-	-5624	-0-	56 9							
09	14970 X	10564	-0-	-4406	-0-	116 1	13921 3	Y	47				115
10	14074 X	10606	-0-	-3468	-0-	52 9							
11	13050 X	9716	-0-	-3334	-0-	592 1	12421 3	Y	38				153
12	12214 X	9318	-0-	-2896	-0-	42 9							
						610 1	11582 3	Y	30	161	1		22
						33 9							
						604 1	10596 3	Y	36				58
						40 9							
						586 1	9954 3	Y	22				80
						24 9							
						618 1	9981 3	Y	6				86
						7 9							
						593 1	9014 3	Y	99				185
						109 9							
						605 1	8690 3	Y	21				206
						23 9							
TOTAL GAS PROD:		174,692					TOTAL CONDENSATE PROD:		541				

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)				89249 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936							
JACOBS RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 232258	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 14517	PERF.12978	- 13005		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THE RAPTURE (WILCOX 12400)				89249 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936							
JACOBS RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 237709	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 13400	PERF.12386	- 12488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THE RAPTURE (12700 SAND)				89249 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936							
JACOBS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 185660	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 15676	PERF.13552	- 13556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	17	-0-	17	17	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	3	-0-	3	20	3 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THE RAPTURE (12700 SAND)		//CONT.//		89249 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
JACOBS RANCH		WELL #:		12		RRCID -> 214498		COMPL. DATE 05/14/2006				TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3689 X	2364	-0-	-1325		-0-		10	1	2354	3	Y	-0-			2	1	-0-	
02	T. A.	2810	-0-	2810		2810		15	1	2795	3	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	2889	-0-	2889		5699		21	1	2868	3	Y	-0-					-0-	
04	T. A.	1849	-0-	1849		7548		15	1	1834	3	Y	-0-					-0-	
05	10982 X	3434	-0-	-7548		-0-		28	1	3406	3	Y	-0-					-0-	
06	3000 X	2527	-0-	-473		-0-		23	1	2504	3	Y	-0-					-0-	
07	3100 X	2361	-0-	-739		-0-		23	1	2338	3	Y	-0-					-0-	
08	3441 X	2692	-0-	-749		-0-		27	1	2663	3	Y	2					2	
09	3330 X	2258	-0-	-1072		-0-		24	1	2221	3	Y	12					14	
10	3441 X	1143	-0-	-2298		-0-		14	1	1129	3	Y	-0-					14	
11	2610 X	1711	-0-	-899		-0-		21	1	1690	3	Y	-0-					14	
12	2697 X	2039	-0-	-658		-0-		25	1	2014	3	Y	-0-					14	
TOTAL GAS PROD:		28,077				TOTAL CONDENSATE PROD:						14							

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)				89275 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797												
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	210769	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9010	- 9084		
01	279	X	31	-0-	-248 B	-3847	8	2	23	9	N	21		130		
02	224	X	40	-0-	-184 B	-3847	19	2	21	9	N	19	115	1	34	
03	217	X	82	-0-	-135 B	-3847	59	2	23	9	N	21		55		
04	180	X	-0-	-0-	-180 B	-3847					N	29		84		
05	93	X	30	-0-	-63 B	-3847	5	2	25	9	N	23		107		
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-3847					N	4		111		
07	93	X	30	-0-	-63 B	-3847	29	2	1	9	N	1		112		
08	93	X	4	-0-	-89 B	-3847	4	2			N	-0-		112		
09	30	X	22	-0-	-8 B	-3847	18	2	4	9	N	4		116		
10	31	X	58	-0-	27 B	-3820	54	2	4	9	N	5		120		
11	30	X	159	-0-	129 B	-3691	153	2	6	9	N	5		125		
12	31	X	48	-0-	17 B	-3674	35	2	13	9	N	12	110	1	27	
TOTAL GAS PROD:				504	TOTAL CONDENSATE PROD:				143							

CARPENTER				WELL #:	2	RRCID -> 218491	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL	DEPTH	9180	PERF.	9030	-	9068
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-661			N	7					64
02	28 X	5	-0-	-23 B	-661	3	2	2 9	2	63	1			3
03	15 X	26	-0-	11 B	-650	6	2	20 9	18					21
04	15 X	-0-	-0-	-15 B	-650			N	21					42
05	15 X	13	-0-	-2 B	-650	1	2	12 9	11					53
06	30 X	10	-0-	-20 B	-650	8	2	2 9	N					55
07	31 X	4	-0-	-27 B	-650	3	2	1 9	N					56
08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-650			N	-0-					56
09	13 X	-0-	-0-	-13 B	-650			N	2					58
10	13 X	-0-	-0-	-13 B	-650			N	2					60
11	10 X	62	-0-	52 B	-598	59	2	3 9	N					63
12	4 X	16	-0-	12 B	-586	9	2	7 9	N	6	55	1		14
TOTAL GAS PROD:				136		TOTAL CONDENSATE PROD:				75				

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
MARTIN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 220079		COMPL. DATE 03/22/2006				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 X	55	-0-	-38 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	84 X	35	-0-	-49 B	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
03	93 X	45	-0-	-48 B	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	76 X	76	-0-	-0- B	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
06	63 X	63	-0-	-0- B	-0-	15	1	48	2	N	-0-					-0-
07	41 X	41	-0-	-0- B	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
08	62 X	61	-0-	-1 B	-0-	30	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60 X	39	-0-	-21 B	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
10	62 X	39	-0-	-23 B	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60 X	14	-0-	-46 B	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
12	62 X	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		473				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAGNUM ENGINEERING COMPANY ALGEA GAS UNIT				521539 WELL #:	3	RRCID -> 212589	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9564	- 9580
01	2108 X	1805	-0-	-303 B	-0-	52 1 79 9	1674 2 N	72	183 1	-0-
02	1904 X	857	-0-	-1047 B	-0-	44 1	813 2 N	-0-		-0-
03	2015 X	823	-0-	-1192 B	-0-	38 1 64 9	721 2 N	58		58
04	1950 X	1219	-0-	-731 B	-0-	42 1 145 9	1032 2 N	132		190
05	1891 X	1106	-0-	-785 B	-0-	46 1 132 9	928 2 N	120	175 1	135
06	1740 X	1022	-0-	-718 B	-0-	58 1 64 9	900 2 N	58		193
07	1271 X	1100	-0-	-171 B	-0-	56 1 64 9	980 2 N	58		251
08	1271 X	1157	-0-	-114 B	-0-	60 1 122 9	975 2 N	111		362
09	1230 X	786	-0-	-444 B	-0-	48 1 18 9	720 2 N	16	350 1	28
10	1023 X	821	-0-	-202 B	-0-	40 1 68 9	713 2 N	62		90
11	1080 X	587	-0-	-493 B	-0-	54 1 11 9	522 2 N	10		100
12	1147 X	284	-0-	-863 B	-0-	284 2	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		11,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		697				

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 2031

THIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275.400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297												
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 9669 - 9708				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	4471	-0-	-1140 B	-0-	1190 66 9	1	3215	2	N	60	177	1			37
02	5068 X	2560	-0-	-2508 B	-0-	1075 64 9	1	1421	2	N	58					95
03	4309 X	3489	-0-	-820 B	-0-	1190 122 9	1	2177	2	N	111	175	1			31
04	4320 X	3993	-0-	-327 B	-0-	1152 96 9	1	2745	2	N	87					118
05	4464 X	3670	-0-	-794 B	-0-	1190 68 9	1	2412	2	N	62	153	1			27
06	4320 X	3918	-0-	-402 B	-0-	1152 68 9	1	2698	2	N	62					89
07	4123 X	3401	-0-	-722 B	-0-	1190 116 9	1	2095	2	N	105	174	1			20
08	3937 X	3572	-0-	-365 B	-0-	1190 66 9	1	2316	2	N	60					80
09	3810 X	2655	-0-	-1155 B	-0-	1152 66 9	1	1437	2	N	60					140
10	3937 X	3100	-0-	-837 B	-0-	1190 59 9	1	1851	2	N	54	175	1			19
11	3810 X	2363	-0-	-1447 B	-0-	1152 34 9	1	1177	2	N	31					50
12	3565 X	2221	-0-	-1344 B	-0-	1190 70 9	1	961	2	N	64					114
TOTAL GAS PROD:		39,413				TOTAL CONDENSATE PROD:				814						

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925)				89275 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883												
COLLIER G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	249540	COMPL.	DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9816 -	9828
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			63	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
 HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	1	1	9	N	1					162
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					162
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	1	1	9	N	1					163
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	1	1	9	N	1					164
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	1	1	9	N	1					165
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					165
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	737	1	44	9	N	40	178	1			27
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	1	6	9	N	5					32
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	1	1	9	N	1					33
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	1	2	9	N	2					35
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	1	2	9	N	2					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:			7,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			54								

THOMASTON (YEGUA 5200)		89509 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.		127449								
CARTER, A. J. III		WELL #: 1		RRCID -> 117081		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMASTON (YEGUA 5230)		89509 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
LENTZ		WELL #: 1 T		RRCID -> 215073		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THREE RIVERS (EDWARDS)		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
SCHULZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 165379		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13120 - 13320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	4233	3	N	-0-	-0-
02	4032 X	3268	-0-	-764	-0-	3268	3	N	-0-	-0-
03	4464 X	3454	-0-	-1010	-0-	3454	3	N	-0-	-0-
04	4110 X	3148	-0-	-962	-0-	3148	3	N	-0-	-0-
05	4247 X	3580	-0-	-667	-0-	3580	3	N	-0-	-0-
06	4110 X	3475	-0-	-635	-0-	3475	3	N	-0-	-0-
07	3627 X	2711	-0-	-916	-0-	2711	3	N	-0-	-0-
08	3565 X	2218	-0-	-1347	-0-	2218	3	N	-0-	-0-
09	3480 X	2847	-0-	-633	-0-	2847	3	N	-0-	-0-
10	3596 X	2747	-0-	-849	-0-	2747	3	N	-0-	-0-
11	3480 X	2320	-0-	-1160	-0-	2320	3	N	-0-	-0-
*12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, H.				WELL #:	4H	RRCID -> 172420	COMPL. DATE 12/24/1998	TOTAL DEPTH 13341	PERF.13000	- 13340
01	2852 X	1269	-0-	-1583		-0-	1269	3	N	-0-
02	2576 X	939	-0-	-1637		-0-	939	3	N	-0-
03	2852 X	1867	-0-	-985		-0-	1867	3	N	-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-		-0-	3034	3	N	-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-		-0-	1562	3	N	-0-
06	0	1066	-0-	1066		1066	1066	3	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____06/30/2015 - PLUGGED 06/30/15										

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2015 - PLUGGED 06/30/15

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, H. J.				WELL #:	5H	RRCID -> 173072	COMPL. DATE 02/15/1999	TOTAL DEPTH 13365	PERF.13288	- 16093
01	682 X	79	-0-	-603		79	3	N	-0-	-0-
02	616 X	102	-0-	-514		102	3	N	-0-	-0-
03	682 X	417	-0-	-265		417	3	N	-0-	-0-
04	398 X	398	-0-	-0-		398	3	N	-0-	-0-
05	195 X	195	-0-	-0-		195	3	N	-0-	-0-
06	0	85	-0-	85	85	85	3	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15						

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULTZ				WELL #:	1	RRCID -> 215289	COMPL.	DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13388	PERF.12996	- 15836
01	8401 X	5500	-0-	-2901	-0-	5500	3	N	-0-		-0-
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3	N	-0-		-0-
03	5828 X	5530	-0-	-298	-0-	5530	3	N	-0-		-0-
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3	N	-0-		-0-
05	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3	N	-0-		-0-
06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3	N	-0-		-0-
07	5580 X	5492	-0-	-88	-0-	5492	3	N	-0-		-0-
08	6448 X	5140	-0-	-1308	-0-	5140	3	N	-0-		-0-
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3	N	-0-		-0-
10	6448 X	6388	-0-	-60	-0-	6388	3	N	-0-		-0-
11	5940 X	5930	-0-	-10	-0-	5930	3	N	-0-		-0-
12	6448 X	6204	-0-	-244	-0-	6204	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 69,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES.		//CONT.//		665748											
HERSCHEL FULBRIGHT GU		WELL #:		1	RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL	DEPTH 13347	PERF.13000	- 14805			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9796 X	8964	-0-	-832	-0-		8964	3			N	-0-			-0-
02	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-		8159	3			N	-0-			-0-
03	9548 X	9053	-0-	-495	-0-		9053	3			N	-0-			-0-
04	9030 X	7038	-0-	-1992	-0-		7038	3			N	-0-			-0-
05	9331 X	7742	-0-	-1589	-0-		7742	3			N	-0-			-0-
06	8760 X	8430	-0-	-330	-0-		8430	3			N	-0-			-0-
07	9052 X	8509	-0-	-543	-0-		8509	3			N	-0-			-0-
08	9052 X	7582	-0-	-1470	-0-		7582	3			N	-0-			-0-
09	8430 X	8118	-0-	-312	-0-		8118	3			N	-0-			-0-
10	8711 X	8656	-0-	-55	-0-		8656	3			N	-0-			-0-
11	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-		8545	3			N	-0-			-0-
*12	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-		9026	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H	SCHULZ	4H	GAS	UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	226839	COMPL.	DATE	03/19/2007	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.12910	-	15886	
01	3689	X		3359	-0-	-330	-0-	3359	3		N	-0-					-0-	
02	2735	X		2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-					-0-	
03	3472	X		3340	-0-	-132	-0-	3340	3		N	-0-					-0-	
04	3360	X		3225	-0-	-135	-0-	3225	3		N	-0-					-0-	
05	3473	X		3473	-0-	-0-	-0-	3473	3		N	-0-					-0-	
06	3597	X		3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-					-0-	
07	3491	X		3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		N	-0-					-0-	
08	3472	X		3408	-0-	-64	-0-	3408	3		N	-0-					-0-	
09	3600	X		3473	-0-	-127	-0-	3473	3		N	-0-					-0-	
10	3720	X		3172	-0-	-548	-0-	3172	3		N	-0-					-0-	
11	3600	X		2973	-0-	-627	-0-	2973	3		N	-0-					-0-	
12	3596	X		3025	-0-	-571	-0-	3025	3		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				39,271	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 229704	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 13422	PERF.13050 - 16275		
01	6045	X	3755	-0-	-2290	-0-	3755	3	N	-0-	-0-
02	5460	X	3775	-0-	-1685	-0-	3775	3	N	-0-	-0-
03	5549	X	4491	-0-	-1058	-0-	4491	3	N	-0-	-0-
04	4830	X	4756	-0-	-74	-0-	4756	3	N	-0-	-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3	N	-0-	-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3	N	-0-	-0-
07	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	4583	3	N	-0-	-0-
08	5022	X	4075	-0-	-947	-0-	4075	3	N	-0-	-0-
09	4860	X	3983	-0-	-877	-0-	3983	3	N	-0-	-0-
10	5022	X	4514	-0-	-508	-0-	4514	3	N	-0-	-0-
11	4860	X	3240	-0-	-1620	-0-	3240	3	N	-0-	-0-
*12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,553	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	1984 X	1980	-0-	-4	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	2130 X	1900	-0-	-230	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2356 X	1758	-0-	-598	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	2280 X	1275	-0-	-1005	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	2356 X	1885	-0-	-471	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	1984 X	1662	-0-	-322	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	1890 X	1570	-0-	-320	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1891 X	1549	-0-	-342	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,845				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

01	5952 X	5528	-0-	-424	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
03	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
04	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
06	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
07	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
08	5952 X	5690	-0-	-262	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
11	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
*12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		76,423				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
SCHULZ 3-H GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL	DEPTH 13308	PERF.12994	- 16094	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-			-0-
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
03	2759 X	2409	-0-	-350	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-			-0-
05	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109	3			N	-0-			-0-
06	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-			-0-
07	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	3			N	-0-			-0-
08	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3			N	-0-			-0-
09	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-			-0-
10	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-			-0-
11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-			-0-
12	4836 X	4586	-0-	-250	-0-	4586	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 233762	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 13331	PERF.13376	- 16287
01	7409 X	5761	-0-	-1648	-0-	5761	3	N	-0-	-0-
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3	N	-0-	-0-
03	7409 X	6756	-0-	-653	-0-	6756	3	N	-0-	-0-
04	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3	N	-0-	-0-
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3	N	-0-	-0-
06	6540 X	6126	-0-	-414	-0-	6126	3	N	-0-	-0-
07	7099 X	4541	-0-	-2558	-0-	4541	3	N	-0-	-0-
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3	N	-0-	-0-
09	6870 X	5820	-0-	-1050	-0-	5820	3	N	-0-	-0-
10	6324 X	5310	-0-	-1014	-0-	5310	3	N	-0-	-0-
11	6870 X	3622	-0-	-3248	-0-	3622	3	N	-0-	-0-
12	7099 X	6776	-0-	-323	-0-	6776	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCNEIL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233952	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 13356	PERF. 13170 - 14768
01	6572 X	5488	-0-	-1084	-0-	5488	3	N	-0-
02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3	N	-0-
03	5487 X	5477	-0-	-10	-0-	5477	3	N	-0-
04	5310 X	4425	-0-	-885	-0-	4425	3	N	-0-
05	6014 X	5069	-0-	-945	-0-	5069	3	N	-0-
06	5820 X	4418	-0-	-1402	-0-	4418	3	N	-0-
07	6014 X	3599	-0-	-2415	-0-	3599	3	N	-0-
08	5487 X	4392	-0-	-1095	-0-	4392	3	N	-0-
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3	N	-0-
10	5084 X	4367	-0-	-717	-0-	4367	3	N	-0-
11	4410 X	4275	-0-	-135	-0-	4275	3	N	-0-
12	5146 X	4379	-0-	-767	-0-	4379	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3681	-0-	-287	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
02	3836 X	3086	-0-	-750	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	4247 X	3662	-0-	-585	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
04	4110 X	3695	-0-	-415	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
05	3906 X	3483	-0-	-423	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
07	3813 X	2973	-0-	-840	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	3813 X	2862	-0-	-951	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	3050	-0-	-640	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
11	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	3162 X	2943	-0-	-219	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,558				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

THREE RIVERS (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
SINOR RANCH G. U.													

TIGER BEND (FRI0 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	4749	-0-	-707	-0-	443	1	4306	3	N	-0-		-0-
02	4760 X	3941	-0-	-819	-0-	400	1	3541	3	N	-0-		-0-
03	5301 X	4606	-0-	-695	-0-	434	1	4172	3	N	-0-		-0-
04	5130 X	4502	-0-	-628	-0-	429	1	4073	3	N	-0-		-0-
05	5301 X	5142	-0-	-159	-0-	441	1	4701	3	N	-0-		-0-
06	4590 X	4290	-0-	-300	-0-	426	1	3864	3	N	-0-		-0-
07	4650 X	3700	-0-	-950	-0-	443	1	3257	3	N	-0-		-0-
08	5146 X	4923	-0-	-223	-0-	441	1	4482	3	N	-0-		-0-
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	426	1	5241	3	N	-0-		-0-
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	443	1	5325	3	N	-0-		-0-
11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	429	1	5130	3	N	-0-		-0-
12	5859 X	5780	-0-	-79	-0-	433	1	5347	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION 500227
 MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	5184	-0-	-1853 B	-0-	600	1	4533	2	N	46		204
02	5375 X	5375	-0-	-0- B	-0-	575	1	4752	2	N	44	181 1	67
03	7037 X	6933	-0-	-104 B	-0-	650	1	6219	2	N	58		125
04	7652 X	7652	-0-	-0- B	-0-	750	1	6825	2	N	70		195
05	7463 X	7463	-0-	-0- B	-0-	775	1	6642	2	N	42	174 1	63
06	7053 X	7053	-0-	-0- B	-0-	750	1	6231	2	N	65		128
07	8711 X	7139	-0-	-1572 B	-0-	775	1	6300	2	N	58		186
08	8711 X	6810	-0-	-1901 B	-0-	700	1	6077	2	N	30		216
09	8430 X	6754	-0-	-1676 B	-0-	750	1	5982	2	N	20	169 1	67
10	7471 X	7138	-0-	-333 B	-0-	775	1	6326	2	N	34		101
11	7050 X	6500	-0-	-550 B	-0-	750	1	5710	2	N	36		137
12	7130 X	6210	-0-	-920 B	-0-	650	1	5475	2	N	77	175 1	39
TOTAL GAS PROD:		80,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		580							

TIGER BEND (WILCOX)			//CONT.//		89904 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION			//CONT.//		500227								
FOSTERS			WELL #:		1	RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8294 - 8314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
01	17887 X	12596	-0-	-5291 B	-0-	725 1	11787 2	N		76	181 1		124
02	DLQ G-10	14244	-0-	14244 B	14244	84 9	13622 2	N		43			167
03	DLQ G-10	18046	-0-	18046 B	32290	47 9	17338 2	N		30			197
04	DLQ G-10	19767	-0-	19767 B	52057	675 1	18895 2	N		179	179 1		197
05	67916 X	15859	-0-	-52057 B	-0-	33 9							197
06	13861 X	13861	-0-	-0- B	-0-	775 1	15084 2	N		-0-			229
07	21886 X	12102	-0-	-9784 B	-0-	725 1	13101 2	N		32			245
08	21886 X	9278	-0-	-12608 B	-0-	35 9				16			78
09	21180 X	14409	-0-	-6771 B	-0-	18 9	8631 2	N		20	187 1		117
10	15872 X	13879	-0-	-1993 B	-0-	22 9	13616 2	N		39			172
11	13860 X	11222	-0-	-2638 B	-0-	750 1	13043 2	N		55			204
12	14880 X	1937	-0-	-12943 B	-0-	43 9				32			204
						775 1	10487 2	N		-0-			
						61 9							
						700 1							
						35 9							
						275 1	1662 2	N					
TOTAL GAS PROD:		157,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		522							

TOM LYNE (LULING 8800)				90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LYNE, T. J.				WELL #:		21		RRCID -> 265640		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 10536		PERF. 7920 - 7940	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296										
SWIERC SWD				WELL #:		1	RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2970 - 3010	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
 SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LYNE, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 068693 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3115 - 4600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: P 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	535	1	4551	3	Y	-0-					-0-	
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	499	1	4055	3	Y	-0-					-0-	
03	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	750	1	6025	3	Y	-0-					-0-	
04	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	629	1	4783	3	Y	-0-					-0-	
05	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	660	1	5101	3	Y	-0-					-0-	
06	6570 X	5897	-0-	-673	-0-	636	1	5261	3	Y	-0-					-0-	
07	6789 X	4394	-0-	-2395	-0-	139	1	4255	3	Y	-0-					-0-	
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	431	1	3974	3	Y	-0-					-0-	
09	5910 X	4081	-0-	-1829	-0-	526	1	3555	3	Y	-0-					-0-	
10	6107 X	3805	-0-	-2302	-0-	479	1	3326	3	Y	-0-					-0-	
11	5910 X	2184	-0-	-3726	-0-	565	1	1619	3	Y	-0-					-0-	
12	4402 X	2710	-0-	-1692	-0-	141	1	2569	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOM LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					10/16/2015	- PLUGGED 10/16/2015								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J.- SOG WELL #: 2 RRCID -> 203266 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 5942 - 5954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					10/26/2015	- PLUGGED 10/26/15								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 266109 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6002 - 6008

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/03/2015									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (REAGAN -C-)				90504 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
T. J. LYNE-PVOG				WELL #: P 5	RRCID -> 240652	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 10902	PERF.10408	- 10465				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	10	8 1		4	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 9	11 3	Y	1	2 1		3	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 9	6 3	Y	2	3 1		2	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	13 3	Y	8	4 1		6	
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	2 9		Y	5	6 1		5	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9 9	170 3	Y	36	27 1		14	
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	21 1	2361 3	Y	11	13 1		12	
08	4000 R	4000	-0-	-0-	-0-	40 9	3579 3	Y	30	15 1		27	
09	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	77 1	3134 3	Y	34	35 1		26	
10	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	12 9	3347 3	Y	24	31 1		19	
11	3870 #	3431	-0-	-439	-0-	388 1	2530 3	Y	15	14 1		20	
12	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-	33 9		Y	8	11 1		17	
TOTAL GAS PROD:		17,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		184							

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)					90505 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC					864296									
SWIERC					WELL #:	3	RRCID ->	249432	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL	DEPTH	11720	PERF. 8954 - 8988
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	430	-0-	430	430	20	1	410	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	223	-0-	223	653	12	1	211	2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	339	-0-	339	992	6	1	232	2	N	92		92
							101	9						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-	75 1	17
07		992 R	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		17
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		17
09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		17
10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		17
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			992		TOTAL CONDENSATE PROD:			92						

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
 SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15872	11492	-0-	-4380	-0-	3226	1	8187	2	N	72					205
02	18032 #	-0-	-0-	-18032	-0-	79	9			N	-0-					205
03	21390	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					205
04	20700	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-	145	1			60
05	21390	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					60
06	11130 #	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-	49	1			11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		11,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
 SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
 SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10404 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	433	1	1099	2	N	-0-					32
02	1232 #	498	-0-	-734	-0-	498	2			N	-0-					32
03	1426 #	96	-0-	-1330	-0-	5	1	91	2	N	-0-					32
04	1470 #	227	-0-	-1243	-0-	10	1	185	2	N	29	33	1			28
						32	9									
05	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					28
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	23	1			5
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					5
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		2,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-) 90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	705 R	705	-0-	-0-	-0-	61	1	516	3	Y	116	106	1			38
						128	9									
02	532 #	477	-0-	-55	-0-	43	1	349	3	Y	77	53	1			62
						85	9									
03	910 R	910	-0-	-0-	-0-	84	1	675	3	Y	137	139	1			60
						151	9									
04	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	793	3	Y	101	63	1			98
						111	9									
05	713 #	658	-0-	-55	-0-	58	1	449	3	Y	137	140	1			95
						151	9									
06	870 #	573	-0-	-297	-0-	52	1	429	3	Y	84	118	1			61
						92	9									
07	1054 #	635	-0-	-419	-0-	20	1	585	3	Y	27	47	1			41
						30	9									
08	1054 #	847	-0-	-207	-0-	74	1	681	3	Y	84	46	1			79
						92	9									
09	1020 #	781	-0-	-239	-0-	87	1	584	3	Y	100	106	1			73
						110	9									
10	865 R	865	-0-	-0-	-0-	99	1	687	3	Y	72	95	1			50
						79	9									
11	810 #	476	-0-	-334	-0-	109	1	314	3	Y	48	43	1			55
						53	9									
12	837 #	657	-0-	-180	-0-	30	1	539	3	Y	80	57	1			78
						88	9									
TOTAL GAS PROD:		8,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,063								

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LYNE, T. J.		WELL #: 17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120	
								PERF.10006 - 10026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 179301		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10660	
								PERF.10068 - 10098	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/23/2015		- PLUGGED 09/23/2015					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LYNE, T. J.		WELL #: 12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9340 - 9412	
01	1705 N	819	-0-	-886	-0-	86 1	733 3	Y	-0-
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	117 1	949 3	Y	-0-
03	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	136 1	1093 3	Y	-0-
04	1770 X	973	-0-	-797	-0-	113 1	860 3	Y	-0-
05	1829 X	1086	-0-	-743	-0-	124 1	962 3	Y	-0-
06	1200 X	739	-0-	-461	-0-	80 1	659 3	Y	-0-
07	1240 X	374	-0-	-866	-0-	12 1	362 3	Y	-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	66 1	606 3	Y	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	117 1	788 3	Y	-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	112 1	781 3	Y	-0-
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	134 1	383 3	Y	-0-
12	930 N	391	-0-	-539	-0-	21 1	370 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LYNE, T. J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/13/2015		- PLUGGED 11/13/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5115					Y	32	21	1			11
07	0 W	-0-	-0-	-0-	5115					Y	45	29	1			27
08	0 W	49	-0-	49	5164	5	1	44	3	Y	-0-	27	1			-0-
09	0 W	18	-0-	18	5182	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	0 W	187	-0-	187	5369	23	1	156	3	Y	7	4	1			3
						8	9									
11	0 W	118	-0-	118	5487	27	1	74	3	Y	15	7	1			11
						17	9									
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2387					Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
LYNE, T. J.													
		//CONT.//		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		//CONT.//		386310									
		WELL #:		18		RRCID -> 178507		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9340 - 9450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
01	899 N	108	-0-	-791	-0-	1 1	8 3	Y		90	106 1		41
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	99 9	55 3	Y		68	49 1		60
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7 1	549 3	Y		95	107 1		48
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	75 9	349 3	Y		89	53 1		84
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	68 1	588 3	Y		58	83 1		59
06	690 N	536	-0-	-154	-0-	105 9	421 3	Y		58	76 1		41
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	46 1	480 3	Y		31	37 1		35
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	98 9	476 3	Y		61	35 1		61
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	76 1		Y		72	78 1		55
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	64 9	1248 3	Y		97	98 1		54
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	51 1			Y	7	27 1		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1			Y	56	38 1		52
						34 9							
						52 1							
						67 9							
						179 1							
						107 9							
TOTAL GAS PROD:		5,383				TOTAL CONDENSATE PROD:		782					

WAGNER OIL COMPANY													
SCHREINER, K. W.													
891175													
		WELL #:		2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9275 - 9376	
01	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	623 1	11583 2	Y		88	190 1		65
02	11788 X	9656	-0-	-2132	-0-	97 9	9024 2	Y		64			129
03	12679 X	8474	-0-	-4205	-0-	562 1	7804 2	Y		67			196
04	12270 X	3628	-0-	-8642	-0-	70 9	3003 2	Y		20	184 1		32
05	12679 X	2238	-0-	-10441	-0-	596 1	1755 2	Y		-0-			32
06	11910 X	5229	-0-	-6681	-0-	74 9	4608 2	Y		13			45
07	10695 X	3602	-0-	-7093	-0-	603 1	2950 2	Y		12			57
08	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	22 9	13994 2	Y		85			142
09	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	483 1	13042 2	Y		52			194
10	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	607 1	14199 2	Y		100	172 1		122
11	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	14 9	13759 2	Y		101			223
*12	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	639 1	13308 2	Y		104	176 1		151
						13 9							
						642 1							
						94 9							
						623 1							
						57 9							
						645 1							
						110 9							
						615 1							
						111 9							
						600 1							
						114 9							
TOTAL GAS PROD:		117,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		706					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	16	1	206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	26	1	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	23	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	12	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	7	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,107	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LYNE, T.J.				WELL #:	20LT	RRCID -> 151437	COMPL.	DATE 10/06/1994	TOTAL	DEPTH 10878	PERF.	N/A
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				903	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LYNE, T. J.				WELL #:	22LT	RRCID -> 155286	COMPL.	DATE 07/22/1995	TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9752 - 10006				
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	425	1	3620	3	Y	52	149	1	53
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	57	9	3619	3	Y	106	74	1	85
							445	1							
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	117	9	4802	3	Y	64	105	1	44
							597	1							
04	7050	X	4342	-0-	-2708	-0-	70	9	3763	3	Y	77	48	1	73
							494	1							
05	7285	X	4210	-0-	-3075	-0-	85	9	3596	3	Y	135	124	1	84
							465	1							
06	5280	X	1018	-0-	-4262	-0-	149	9	831	3	Y	79	108	1	55
							100	1							
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-	87	9	3779	3	Y	33	47	1	41
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	410	1							
09	4350	X	3287	-0-	-1063	-0-	84	9	2785	3	Y	81	92	1	63
							413	1							
10	4216	X	2174	-0-	-2042	-0-	89	9	1801	3	Y	104	108	1	59
							259	1							
11	4140	X	2063	-0-	-2077	-0-	114	9	1418	3	Y	136	86	1	109
							495	1							
12	4278	X	2351	-0-	-1927	-0-	150	9	2149	3	Y	76	78	1	107
							118	1							
TOTAL GAS PROD:				37,470		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,019					

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				//CONT.// 90506 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
LYNE, T.J. - SOG				WELL #: S 1	RRCID -> 203353		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10040 - 10045						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	5549 X	4824	-0-	-725	-0-	506	1	4309	3	Y	8	24	1				11
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	691	1	5612	3	Y	22	15	1				18
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	24	9	3096	3	Y	32	34	1				16
04	5940 X	2273	-0-	-3667	-0-	385	1	1979	3	Y	31	18	1				29
05	7006 X	5318	-0-	-1688	-0-	35	9	4680	3	Y	29	34	1				24
06	6780 X	4776	-0-	-2004	-0-	260	1	4235	3	Y	26	32	1				18
07	7006 X	3328	-0-	-3678	-0-	34	9	3212	3	Y	10	14	1				14
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	606	1	618	3	Y	15	10	1				19
09	5160 X	46	-0-	-5114	-0-	32	9	13	3	Y	28	27	1				20
10	5332 X	1912	-0-	-3420	-0-	512	1	1672	3	Y	-0-	20	1				-0-
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-	29	9			Y	-0-						-0-
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	105	1			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		33,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		201											

WAGNER OIL COMPANY			891175							
SCHREINER, K.W.			WELL #:	1	RRCID -> 130181	COMPL. DATE 02/03/1989	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9842 -	9888	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)				90506 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SCHREINER, K. W.				WELL #: F 2L		RRCID -> 157505		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9275 - 10072			
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	Y	-0-		-0-	
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	12	1	184	2	Y	-0-		-0-	
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	Y	-0-		-0-	
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-	
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-	
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			749	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)				90506 792	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
TOM LYNE				WELL #:	3	RRCID ->	190179	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10802	- 10813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	6907	-0-	-998	-0-		726 1		6181 3	Y	-0-					-0-
02	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-		662 1		5376 3	Y	-0-					-0-
03	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-		857 1		6892 3	Y	-0-					-0-
04	8190 X	6188	-0-	-2002	-0-		719 1		5469 3	Y	-0-					-0-
05	8463 X	7325	-0-	-1138	-0-		839 1		6486 3	Y	-0-					-0-
06	7500 X	7104	-0-	-396	-0-		765 1		6336 3	Y	3		2 1			1
07	7750 X	5037	-0-	-2713	-0-		159 1		4866 3	Y	11		6 1			6
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-		475 1		4391 3	Y	30		13 1			23
09	7110 X	4790	-0-	-2320	-0-		613 1		4140 3	Y	34		33 1			24
10	7347 X	4917	-0-	-2430	-0-		616 1		4281 3	Y	18		26 1			16
11	7110 X	353	-0-	-6757	-0-		91 1		262 3	Y	-0-		16 1			-0-
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		61,307				TOTAL CONDENSATE PROD:				96						

LYNE, T. J. -SOG				WELL #:	1	RRCID -> 192422	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 10927	PERF.10668	- 10674
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) AWP OPERATING COMPANY TULLIS -C-					90508 330 038889	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
WELL #:					1	RRCID -> 070191	COMPL. DATE 02/05/1977	TOTAL DEPTH 4150	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		//CONT.//		90508 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
TULLIS		WELL #:		2 C	RRCID -> 076383		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 2544 - 2564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 2207 - 2212	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
T. J. LYNE - PVOG				WELL #:	9	RRCID -> 243871	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 2125 - 2164				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					11/17/2015 - PLUGGED 11/17/15								

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY) 90508 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 YORK E & P, LLC 947242
 KATZFEY WELL #: 1 RRCID -> 229878 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2822 - 2823
 PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015 - PLUGGED 07/17/2015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOM O'CONNOR (3550)			90534 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, FANNIE V. W., MRS.			WELL #: 72		RRCID -> 219867		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 46		RRCID -> 220944		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM O'CONNOR (3560)			90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #: 36		RRCID -> 144485		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM O'CONNOR (3560)		//CONT.// 90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 10D		RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (3600)		90534 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 51		RRCID -> 261241		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (3900)		90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE		WELL #: 62		RRCID -> 004415		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 26F RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEMENT HEARD WELL #: 36 RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-			-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-			-0-
09	180 X	71	-0-	-109	-0-	71	1			N	-0-			-0-
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-			-0-
11	600 X	460	-0-	-140	-0-	460	1			N	-0-			-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200)				90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.				WELL #: H 97	RRCID -> 093703	COMPL. DATE 05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4183 - 4187	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	593 1	115 2	Y	-0-	-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	588 3	102 2	Y	-0-	-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	560 1	84 2	Y	-0-	-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	570 3	21 2	Y	-0-	-0-
05	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	631 1	1 2	Y	-0-	-0-
06	1110 N	440	-0-	-670	-0-	429 3	3 2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	648 1		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	660 1		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	204 1		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

6,657

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OCONNOR, THOMAS -A-				WELL #: 112	RRCID -> 116554	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 4179 - 4196	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: 76	RRCID -> 135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4173 - 4189	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TOM OCONNOR (4200)			//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		78	RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4175 - 4178			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.					WELL #:	90	RRCID -> 136936	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4120	-	4139
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:	15	RRCID -> 137592	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3785 - 3805
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	151 1		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 1		N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 1		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 1		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 1		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 1		N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 1		N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 1		N	-0-			-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 1		N	-0-			-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 1		N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 1		N	-0-			-0-
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,231			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		43	RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4139 - 4158					

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:	42-U	RRCID -> 188183	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170 - 4190	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD					WELL #:	28	RRCID -> 205795	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4108 - 4121
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	1			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	1			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	1			N	-0-					-0-
10	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	1			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (4600) 90534 375 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 THOMAS O'CONNOR -A- WELL #: A 9 RRCID -> 208132 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4840)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
O'CONNOR, THOMAS "A"														
90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM O'CONNOR(4900)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
O'CONNOR, THOMAS "A"														
90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARD, MRS. FANNIE V. W.														
WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822														
01	403 X	267	-0-	-136	-0-	267	1			N	-0-			-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-			-0-
03	403 X	301	-0-	-102	-0-	301	1			N	-0-			-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			-0-
05	496 X	285	-0-	-211	-0-	285	1			N	-0-			-0-
06	480 X	223	-0-	-257	-0-	223	1			N	-0-			-0-
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-			-0-
08	434 X	361	-0-	-73	-0-	361	1			N	-0-			-0-
09	420 X	417	-0-	-3	-0-	417	1			N	-0-			-0-
10	527 X	502	-0-	-25	-0-	502	1			N	-0-			-0-
11	510 X	361	-0-	-149	-0-	361	1			N	-0-			-0-
12	527 X	175	-0-	-352	-0-	175	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM O'CONNOR(4900)		//CONT.// 90534 395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 163135		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM O'CONNOR (4910)		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, IRA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 155871		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 60		RRCID -> 170973		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-				-0-
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-				N	-0-				-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-				-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

01	186 X	85	-0-	-101	-0-	85	1			N	-0-					-0-
02	168 X	146	-0-	-22	-0-	146	1			N	-0-					-0-
03	186 X	33	-0-	-153	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	1			N	-0-					-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	1			N	-0-					-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
08	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	1			N	-0-					-0-
09	990 N	621	-0-	-369	-0-	621	1			N	-0-					-0-
10	1023 N	682	-0-	-341	-0-	682	1			N	-0-					-0-
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	570	1			N	-0-					-0-
12	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOM O'CONNOR (4925)				90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 -	4954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

O'CONNOR, THOMAS 'A'				WELL #:	13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928	
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	223	1	122	9	N	111	100 0 5 1 8	
02	308 X	243	-0-	-65	-0-	243	1			N	-0-	8 0	
03	465 X	104	-0-	-361	-0-	104	1			N	-0-		
04	450 X	133	-0-	-317	-0-	133	1			N	-0-		
05	465 X	197	-0-	-268	-0-	197	1			N	-0-		
06	330 X	247	-0-	-83	-0-	247	1			N	-0-		
07	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-		
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		
TOTAL GAS PROD:				1,536		TOTAL CONDENSATE PROD:				111			

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4866 - 4876
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	646	1	126	2	N	-0-	-0-
02	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	641	3	112	2	N	-0-	-0-
03	1116 X	853	-0-	-263	-0-	611	1					
04	1380 X	930	-0-	-450	-0-	620	3	63	2	N	-0-	-0-
05	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	471	1	15	2	N	-0-	-0-
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	319	3					
07	1488 X	454	-0-	-1034	-0-	473	1	1	2	N	-0-	-0-
08	1519 X	897	-0-	-622	-0-	442	3	11	2	N	-0-	-0-
09	1590 X	960	-0-	-630	-0-	736	1	8	2	N	-0-	-0-
10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	838	3	2	2	N	-0-	-0-
11	1590 X	1501	-0-	-89	-0-	232	1	1	2	N	-0-	-0-
*12	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	220	3	5	2	N	-0-	-0-
						469	1	39	2	N	-0-	-0-
						420	3					
						539	1					
						419	3					
						935	1					
						767	3					
						939	1					
						557	3					
						855	1					
						582	3					
TOTAL GAS PROD:				14,641	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.// 90534 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 51		RRCID -> 223041		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 22		RRCID -> 258686		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4940 - 4948						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 17		RRCID -> 261775		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (4950)				90534 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.				WELL #: G 13	RRCID -> 036882	COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH	5371	PERF. 4923	-	4933		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	182	1	24	2	N	-0-			-0-
						123	3							
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	166	1	5	2	N	-0-			-0-
						156	3							
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	75	1	71	3	N	-0-			-0-
06	330 X	59	-0-	-271	-0-	27	1	32	3	N	-0-			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				861	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LAMBERT, M. F.				WELL #: G 2	RRCID -> 058823	COMPL. DATE 06/25/1974			TOTAL DEPTH	5216	PERF. N/A	
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	284	1	38 2	N	-0-		-0-
						193	3					
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	270	1	9 2	N	-0-		-0-
						252	3					
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	403	1	1 2	N	-0-		-0-
						370	3					
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	237	1	4 2	N	-0-		-0-
						270	3					
07	558 N	127	-0-	-431	-0-	65	1	1 2	N	-0-		-0-
						61	3					
08	775 N	692	-0-	-83	-0-	363	1	6 2	N	-0-		-0-
						323	3					
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	466	1	2 2	N	-0-		-0-
						362	3					
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1130	1	1 2	N	-0-		-0-
						928	3					
11	3000 N	4670	-0-	1670	1670	2919	1	17 2	N	-0-		-0-
						1734	3					
*12	3100 N	5241	-0-	2141	3811	3035	1	139 2	N	-0-		-0-
						2067	3					
TOTAL GAS PROD:				15,950	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:	67	RRCID -> 081723	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4889	-	4894
01	1054 X	129	-0-	-925	-0-	129	1	N	-0-			-0-
02	840 X	185	-0-	-655	-0-	185	1	N	-0-			-0-
03	341 X	156	-0-	-185	-0-	156	1	N	-0-			-0-
04	330 X	209	-0-	-121	-0-	209	1	N	-0-			-0-
05	341 X	285	-0-	-56	-0-	285	1	N	-0-			-0-
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	1	N	-0-			-0-
07	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	1	N	-0-			-0-
08	279 X	61	-0-	-218	-0-	61	1	N	-0-			-0-
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1	N	-0-			-0-
10	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1	N	-0-			-0-
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	1	N	-0-			-0-
12	1240 X	872	-0-	-368	-0-	872	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #:		9	RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963	-	4976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	41	RRCID -> 261105	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4891 - 4952
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
THOMAS O'CONNOR -B-				WELL #: B 25		RRCID -> 176367		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 5908		PERF. 4974 - 4978	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4950)		//CONT.// 90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782											
THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #: B 39		RRCID -> 205812		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 5012 - 5024			
M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS O'CONNOR -B-			WELL #: B 19		RRCID -> 212287		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

THOMAS O'CONNOR -E-			WELL #:	E 43	RRCID ->	258690	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	4932 -	4945
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.// 90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782								
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 54		RRCID -> 266301		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM O'CONNOR (5025)		90534 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #: 7		RRCID -> 258691		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM OCONNOR (5050, EAST)		90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 202726		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM OCONNOR (5050, EAST)			//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		37	RRCID -> 210577		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5084	-	5090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #: H 61		RRCID -> 219870		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH		5870 PERF. 5045 - 5057	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR				WELL #:	8	RRCID -> 252459	COMPL. DATE 07/27/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4973	-	4992
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM O'CONNOR (5275)			90534 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
TOM O'CONNOR "A"			WELL #: 37		RRCID -> 261129		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5220 - 5225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM O'CONNOR (5300, EAST)			90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #: 6G		RRCID -> 182617		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5223 - 5267	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'CONNOR, THOMAS 'A'			WELL #: 19		RRCID -> 188900		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5893		PERF. 5258 - 5290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOVAR OPERATING, LLC 448984
 LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		//CONT.// 90534 612		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #: A 8		RRCID -> 254174		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 #	1016	-0-	-1092	-0-	464 1	90 2	N	-0-			-0-
						462 3						
02	1904 #	599	-0-	-1305	-0-	272 1	50 2	N	-0-			-0-
						277 3						
03	2046 #	1009	-0-	-1037	-0-	557 1	74 2	N	-0-			-0-
						378 3						
04	1980 #	714	-0-	-1266	-0-	363 1	12 2	N	-0-			-0-
						339 3						
05	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
07	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
08	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRA HEARD 'A'		WELL #: 19		RRCID -> 274912		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356	
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 9 RRCID -> 260559 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM O'CONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM O'CONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

01	1457 X	991	-0-	-466	-0-	991	1		N	-0-			-0-
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	1		N	-0-			-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	1		N	-0-			-0-
04	1320 X	572	-0-	-748	-0-	572	1		N	-0-			-0-
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	1		N	-0-			-0-
06	960 X	815	-0-	-145	-0-	815	1		N	-0-			-0-
07	992 X	296	-0-	-696	-0-	296	1		N	-0-			-0-
08	1426 X	16	-0-	-1410	-0-	16	1		N	-0-			-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM O'CONNOR (5410)			90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
O'CONNOR, THOMAS 'C'			WELL #:	11	RRCID -> 180778	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442	- 5447
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLEMENT HEARD			WELL #:	35	RRCID -> 260691	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354	- 5362
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOM OCONNOR (5425 SAND)			90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	47	RRCID -> 142081	COMPL. DATE 10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476	- 5483
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.// 90534 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #: 21		RRCID -> 229397		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (5440)		90534 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #: 11		RRCID -> 070302		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (5450 SAND)		90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 3		RRCID -> 174395		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 98 RRCID -> 274911 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5443 - 5449

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2015																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534 725		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5457 - 5464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)		90534 733		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:	W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5580 - 5592
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM OCONNOR (5615)		90534 742		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	H 32	RRCID ->	259862	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 5718 - 5722
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 21 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6280)			90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
M. F. LAMBERT 151			WELL #: 151		RRCID -> 258066		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (6300)			90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILSON HEARD "B"			WELL #: 8		RRCID -> 261303		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (6750)			90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
HEARD, CLEMENT			WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	1034	1	201	2	N	-0-					-0-
02	1800 N	2149	-0-	349	349	1026	3	178	2	N	-0-					-0-
03	2615 N	2266	-0-	-349	-0-	977	1	167	2	N	-0-					-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	994	3	41	2	N	-0-					-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	1250	1	2	2	N	-0-					-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	849	3	16	2	N	-0-					-0-
07	2604 N	678	-0-	-1926	-0-	1284	1	3	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	1682	-0-	-767	-0-	1199	3	14	2	N	-0-					-0-
09	2310 N	1855	-0-	-455	-0-	1281	1	4	2	N	-0-					-0-
10	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	1181	3	2	2	N	-0-					-0-
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	1077	1	10	2	N	-0-					-0-
*12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	1226	3	73	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 26,727																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930)		//CONT.//		90534 980	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		150	RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239		PERF. 7888 - 7910								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		213	RRCID -> 274195		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7906 - 7922	
01	9238 X	8900	-0-	-338	-0-	4005 1	780 2	N	126	125 0		20
02	8344 X	6900	-0-	-1444	-0-	3976 3	139 9	N	85	92 0		13
03	9455 X	951	-0-	-8504	-0-	3096 1	565 2	N	12	20 0		5
						3145 3	94 9					
						517 1	69 2	N				
						352 3	13 9					
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			N	-0-	5 0		-0-
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			N	-0-			-0-
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			N	-0-			-0-
07	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		223				

TOM O'CONNOR (8000, WEST)		90534 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
M. F. LAMBERT		WELL #:		214	RRCID -> 255911		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8083 - 8099	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BARCO OIL & GAS CO. 049170
 STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BARCO OIL & GAS CO. 049170
 STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TORO GRANDE (7800 YEGUA)				90792 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721									
I. T. TAYLOR, ET. AL.				WELL #: 1	RRCID -> 238236	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 7721 - 7742				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2263 #	892	-0-	-1371	-0-	40 1	820 2	N	29				202
02	1484 N	1144	-0-	-340	-0-	32 9	1008 2	N	62				264
03	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	68 1	971 2	N	63	184	1		143
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	68 9	2318 2	N	164	186	1		121
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	100 1	2215 2	N	105				226
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	69 9	1802 2	N	36				262
07	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	112 1	1645 2	N	57	187	1		132
08	2325 N	1983	-0-	-342	-0-	180 9	1753 2	N	96				228
09	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	124 1	1677 2	N	110	180	1		158
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	106 9	1767 2	N	114	183	1		89
11	1920 N	1795	-0-	-125	-0-	120 1	1581 2	N	85				174
12	1984 N	1341	-0-	-643	-0-	121 9	1190 2	N	39				213
						124 1							
						125 9							
						120 1							
						94 9							
						108 1							
						43 9							
TOTAL GAS PROD:				21,088	TOTAL CONDENSATE PROD:				960				

TORO GRANDE (8700 SD)				90792 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
MARQUEE CORPORATION				526675									
TITTIZER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 273436	COMPL. DATE 01/07/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8863 - 8893				
01	38967	38937	-0-	-30	-0-	38098 2	839 9	N	763	538	1		380
02	35252 #	34544	-0-	-708	-0-	33809 2	735 9	N	668	723	1		325
03	38843 #	38367	-0-	-476	-0-	37591 2	776 9	N	705	891	1		139
04	37680 #	36451	-0-	-1229	-0-	35616 2	835 9	N	759	717	1		181
05	38936 #	38845	-0-	-91	-0-	38011 2	834 9	N	758	706	1		233
06	37680 #	35290	-0-	-2390	-0-	34521 2	769 9	N	699	706	1		226
07	38378 #	35215	-0-	-3163	-0-	34521 2	694 9	N	631	702	1		155
08	40918	40918	-0-	-0-	-0-	40175 2	743 9	N	675	705	1		125
09	37590 #	35959	-0-	-1631	-0-	35201 2	758 9	N	689	530	1		284
10	38843 #	35648	-0-	-3195	-0-	34897 2	751 9	N	683	743	1		224
11	39000	35916	-0-	-3084	-0-	35168 2	748 9	N	680	727	1		177
12	40300	35306	-0-	-4994	-0-	34724 2	582 9	N	529	539	1		167
TOTAL GAS PROD:				441,396	TOTAL CONDENSATE PROD:				8,239				

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
DINCANS, A. T. JR.		WELL #:		2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8722 - 8732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARQUEE CORPORATION				526675											
TITTIZER				WELL #:		2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH		9206 PERF. 9030 - 9055	
03	28215	X	4302	-0-	-23913	-0-	4302	2		N	-0-				-0-
04	31350	X	28868	-0-	-2482	-0-	28743	2	125	9	114				114
05	35987	X	35987	-0-	-0-	-0-	35832	2	155	9	141	178	1		77
06	31350	X	30968	-0-	-382	-0-	30819	2	149	9	135				212
07	34240	X	34240	-0-	-0-	-0-	34064	2	176	9	160	178	1		194
08	33283	X	33283	-0-	-0-	-0-	33099	2	184	9	167	179	1		182
09	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	31871	2	176	9	160	177	1		165
10	32395	X	29413	-0-	-2982	-0-	29263	2	150	9	136	178	1		123
11	31350	X	29964	-0-	-1386	-0-	29813	2	151	9	137	180	1		80
12	32395	X	27652	-0-	-4743	-0-	27506	2	146	9	133				213
TOTAL GAS PROD:				286,724		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,283					

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)				90796 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345							
HICKS				WELL #:	1	RRCID -> 251107	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 9298 -	9314
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAIN WRECK (6000 SD.)				90915 800	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"				WELL #: 6	RRCID -> 224771	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6015	-	6021			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4557 #	2760	-0-	-1797	-0-	80 1	2680 2	N			-0-			80
02	4116 #	2667	-0-	-1449	-0-	77 1	2590 2	N			-0-			80
03	4557 #	3246	-0-	-1311	-0-	98 1	3086 2	N			56			136
						62 9								
04	3660 #	2115	-0-	-1545	-0-	69 1	2046 2	N			-0-			136
05	2945 #	2749	-0-	-196	-0-	92 1	2657 2	N			-0-			136
06	3150 #	2431	-0-	-719	-0-	89 1	2276 2	N			60			196
						66 9								
07	3255 #	2924	-0-	-331	-0-	107 1	2817 2	N			-0-	169 1		27
08	3255 #	2864	-0-	-391	-0-	107 1	2757 2	N			-0-			27
09	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	107 1	2584 2	N			-0-			27
10	2914 #	2562	-0-	-352	-0-	137 1	2425 2	N			-0-			27
11	2820 #	2753	-0-	-67	-0-	102 1	2648 2	N			3			30
						3 9								
12	2914 #	2838	-0-	-76	-0-	108 1	2730 2	N			-0-			30
TOTAL GAS PROD:		32,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

TRAYLOR (8200)				91008 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
FULLER, ANCIL T.				288583										
DUGGER, CHARLOTTE				WELL #: 3	RRCID -> 126023	COMPL. DATE 05/13/1987	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 8219	-	8228			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRES TOROS (HOCKLEY)			91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
GENESIS WELL SERVICE			300210													
MCCLENDON			WELL #:		4		RRCID -> 197367		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 2404		PERF. 1698 - 1704			
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCLENDON				WELL #:	3	RRCID -> 198747	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH	2278	PERF. 2143	- 2153
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TREY PET. I				91079 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
BURNS, KITTY				WELL #:	1A	RRCID -> 119777	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7201 - 7203
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)										91677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.										703124						
ROBINSON										WELL #:	5B	RRCID -> 190259	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 1153	- 1154
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHINN RANCH										777330						
SHINN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 134424	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 1395	PERF. 1221	- 1231
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2015 - PLUGGED 07/24/15																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (FRIO 2400)										91677 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336						
DOUGHERTY A										WELL #:	2	RRCID -> 270611	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 2422	- 2425
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124														
MARTINSON		WELL #:		2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001								
						TOTAL		DEPTH 4250								
								PERF. 3858 - 3872								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	968	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	3696 X	2497	-0-	-1199	-0-	431	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3143	-0-	-515	-0-	492	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	3107	-0-	-1093	-0-	467	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	3007	-0-	-1333	-0-	500	1	2507	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3060	-0-	-630	-0-	711	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	233	1	2935	2	N	-0-					-0-
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	726	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	2970	-0-	-150	-0-	307	1	2663	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	311	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTINSON				WELL #:	1	RRCID -> 185602	COMPL.	DATE 09/20/2000	TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	3885 -	3891
01	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	320	1	935	2	N	-0-			91
02	1148 X	825	-0-	-323	-0-	142	1	683	2	N	-0-			91
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	168	1	904	2	N	-0-			91
04	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	167	1	944	2	N	-0-			91
05	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	211	1	1058	2	N	-0-			91
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	303	1	999	2	N	-0-			91
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	95	1	1201	2	N	-0-			91
08	1271 X	1167	-0-	-104	-0-	256	1	911	2	N	-0-			91
09	1230 X	683	-0-	-547	-0-	71	1	612	2	N	-0-			91
10	1333 X	1143	-0-	-190	-0-	120	1	1023	2	N	-0-			91
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			91
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		11,123			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TULETA (4400)				91677 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687					
STAPLES, J. JR.				WELL #:	1	RRCID -> 175984	COMPL. DATE 11/22/1999	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4039 - 4056
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TULETA (4400)		//CONT.//		91677 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.//		749687											
STAPLES, J. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4018 - 4025				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TULETA, EAST (LULING)				91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
JOHNSTON				WELL #:		1		RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8570 - 8575	
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	22	2	2	9	N	2			39
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			43
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			48
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3			51
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1			52
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1			53
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:				145		TOTAL CONDENSATE PROD:						16			

TULETA, N (WILCOX 9200)				91679 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687							
STAPLES				WELL #:	1	RRCID -> 219857	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8834	- 8838
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)				91682 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
INLAND OCEAN, INC.				424607												
DIRKS - MAYFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	200551	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL	DEPTH	3608	PERF.	3430 - 3490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 X	620	-0-	-124	-0-	18	1	602	3	N	-0-					35
02	644 X	617	-0-	-27	-0-	46	1	571	3	N	-0-					35
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-					35
04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599	2	N	-0-					35
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	2	N	-0-					35
06	660 X	626	-0-	-34	-0-	83	1	543	2	N	-0-					35
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	102	1	585	2	N	-0-					35
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	158	1	591	2	N	-0-					35
09	690 X	683	-0-	-7	-0-	167	1	516	2	N	-0-					35
10	713 X	699	-0-	-14	-0-	185	1	514	2	N	-0-					35
11	720 X	610	-0-	-110	-0-	97	1	513	2	N	-0-					35
12	744 X	640	-0-	-104	-0-	83	1	557	2	N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		7,996					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIRKS				WELL #:	2	RRCID -> 211113	COMPL.	DATE	03/23/2005	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3451 -	3456
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	20	1	659	3	N	-0-				34
02	672 N	615	-0-	-57	-0-	46	1	569	3	N	-0-				34
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	N	-0-				34
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	78	1	631	2	N	-0-				34
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	101	1	596	2	N	-0-				34
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	91	1	595	2	N	-0-				34
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	111	1	636	2	N	-0-				34
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	159	1	593	2	N	-0-				34
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	175	1	543	2	N	-0-				34
10	744 N	677	-0-	-67	-0-	179	1	498	2	N	-0-				34
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	107	1	565	2	N	-0-				34
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	82	1	555	2	N	-0-				34
TOTAL GAS PROD:				8,323	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TULETA, SOUTH (1250)				91682 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687						
STAPLES, J. JR.				WELL #:	3	RRCID -> 214165	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 1222 - 1224
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TULETA, SOUTH (2050)				91682 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687											
STAPLES, J. JR.				WELL #:		4		RRCID -> 213988		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1313 - 1314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
INLAND OCEAN, INC.				424607										
WITHERS				WELL #:	1	RRCID -> 200550	COMPL.	DATE 02/04/2004	TOTAL	DEPTH	3610	PERF.	3118 -	3149
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	15	1	502	3	N	-0-			63
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	34	1	425	3	N	-0-			63
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	452	2	N	-0-			63
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	51	1	413	2	N	-0-			63
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	466	2	N	-0-			63
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	72	1	473	2	N	-0-			63
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	83	1	474	2	N	-0-			63
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	122	1	454	2	N	-0-			63
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	133	1	413	2	N	-0-			63
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	121	1	336	2	N	-0-			63
11	570 N	431	-0-	-139	-0-	69	1	362	2	N	-0-			63
12	558 N	413	-0-	-145	-0-	53	1	360	2	N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:				6,016	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MUTCHLER-ROTH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 216488	COMPL.	DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 3149 - 3175
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327 3	N	-0-	23
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270 3	N	-0-	23
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310 2	N	-0-	23
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324 2	N	-0-	23
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	285 2	N	-0-	23
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296 2	N	-0-	23
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	51	1	289 2	N	-0-	23
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	71	1	264 2	N	-0-	23
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	70	1	217 2	N	-0-	23
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	63	1	175 2	N	-0-	23
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	32	1	169 2	N	-0-	23
12	310 N	78	-0-	-232	-0-	10	1	68 2	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			3,494		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124												
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		2D		RRCID -> 112508		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	323	2	N	-0-					58
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	306	2	N	-0-					58
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	63	1	341	2	N	-0-					58
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	N	-0-					58
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	71	1	355	2	N	-0-					58
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	N	-0-					58
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					58
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	88	1	314	2	N	-0-					58
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	N	-0-					58
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-					58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:		4,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IMOGENE HALL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 146765	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3138	-	3143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBINSON				WELL #:	5B	RRCID -> 177978	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3108	-	3112
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)										//CONT.//		91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.										//CONT.//		703124									
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 184229		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 3126 - 3131	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	273	1	799	2	N	-0-					194					
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	165	1	792	2	N	-0-					194					
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	165	1	887	2	N	-0-					194					
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	141	1	800	2	N	-0-					194					
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	148	1	742	2	N	-0-					194					
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	206	1	681	2	N	-0-					194					
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	2	N	-0-					194					
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	186	1	664	2	N	-0-					194					
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	N	-0-					194					
*10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	97	1	831	2	N	-0-					194					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194					
TOTAL GAS PROD:		9,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

GILL, CLAUDIA				WELL #:	2	RRCID -> 184625	COMPL.	DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3163 - 3170
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	214	1	625	2	N	-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	119	1	570	2	N	-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	117	1	630	2	N	-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	112	1	631	2	N	-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	118	1	593	2	N	-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	156	1	515	2	N	-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	N	-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	162	1	579	2	N	-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	N	-0-
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	82	1	702	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			7,334	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IMOGENE HALL UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3131 - 3137	
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	334	1	977	2	N	-0-	-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	202	1	967	2	N	-0-	-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	201	1	1084	2	N	-0-	-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	173	1	976	2	N	-0-	-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	181	1	906	2	N	-0-	-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	252	1	830	2	N	-0-	-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	80	1	1012	2	N	-0-	-0-
08	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	227	1	812	2	N	-0-	-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	101	1	878	2	N	-0-	-0-
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	119	1	1015	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,327		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 273603	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL	DEPTH 3700	PERF. 3258	-	3262					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	1980	-0-	-345	-0-	279	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	2100 X	1647	-0-	-453	-0-	252	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	2325 X	1764	-0-	-561	-0-	270	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	2100 X	1556	-0-	-544	-0-	225	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	2139 X	1779	-0-	-360	-0-	252	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1920 X	1781	-0-	-139	-0-	252	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	279	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	301	-0-	-1466	-0-	54	1	247	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	23	-0-	-1747	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	553	-0-	-1276	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	216	1	1491	2	N	-0-					-0-
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	279	1	1477	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,688					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)					91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
CANNAN, MORRIS					129030							
ROTH, ROSA ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 004512	COMPL. DATE 01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7529 - 7536
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REPUBLIC RESOURCES, LLC.					703124					
HALL				WELL #:	1	RRCID -> 004514	COMPL. DATE 10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.//										91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
WEST TULETA OPERATING CORP.										910460											
WTU HALL										WELL #:		5		RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7524 - 7530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE								
01	5642 X	5447	-0-	-195	-0-		982 1	4465 3	N	-0-			-0-								
02	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-		1208 1	4769 3	N	5	5 8		-0-								
03	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-		1722 1	5106 3	N	8	8 8		-0-								
04	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-		2550 1	4218 3	N	1	1 8		-0-								
05	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-		2735 1	4423 3	N	2	2 8		-0-								
06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-		2691 1	3757 3	N	6	6 8		-0-								
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-		2422 1	3629 3	N	1	1 8		-0-								
08	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-		2621 1	3724 3	N	-0-			-0-								
09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-		2367 1	3680 3	N	-0-			-0-								
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-		2421 1	3648 3	N	-0-			-0-								
11	5400 X	5280	-0-	-120	-0-		2538 1	2741 3	N	1	1 8		-0-								
*12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-		2645 1	3024 3	N	1	1 8		-0-								
TOTAL GAS PROD:		74,114				TOTAL CONDENSATE PROD:				25											

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)				91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
WEST TULETA OPERATING CORP.				910460											
WTU ROBINSON				WELL #:	5	RRCID -> 209990	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 8000	-	8022		
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	115 25 9	520	3	N	23				213	
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	107 14 9	426	3	N	13				226	
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	181 30 9	535	3	N	27				253	
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	207 17 9	342	3	N	15	182	1		86	
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	223 28 9	360	3	N	25				111	
06	720 N	550	-0-	-170	-0-	220 23 9	307	3	N	21				132	
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	221 14 9	332	3	N	13				145	
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	241 24 9	343	3	N	22				167	
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	204 19 9	317	3	N	17				184	
10	558 N	440	-0-	-118	-0-	166 23 9	251	3	N	21				205	
11	600 N	487	-0-	-113	-0-	227 15 9	245	3	N	14	180	1		39	
12	558 N	503	-0-	-55	-0-	225 22 9	256	3	N	20				59	
TOTAL GAS PROD:				6,825				TOTAL CONDENSATE PROD:				231			

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) // CONT. // 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WEST TULETA OPERATING CORP. // CONT. // 910460
 WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
 ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

TULETA, WEST (VICKSBURG G)														CNTY: BEE	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.															
GILL, CLAUDIA P.															
WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	961 #	879	-0-	-82 B	-480	224	1	655	2	N	-0-			71	
02	700 #	766	-0-	66 B	-414	132	1	634	2	N	-0-			71	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -414															
03	899 #	828	-0-	-71 B	-485	130	1	698	2	N	-0-			71	
04	930 #	666	-0-	-264 B	-749	100	1	566	2	N	-0-			71	
05	961 #	284	-0-	-677 B	-1426	47	1	237	2	N	-0-			71	
06	810 #	285	-0-	-525 B	-1951	66	1	219	2	N	-0-			71	
07	837 #	760	-0-	-77 B	-2028	56	1	704	2	N	-0-			71	
08	837 #	863	-0-	26 B	-2002	189	1	674	2	N	-0-			71	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1614 CANCELLED UNDERAGE -> -388															
09	660 #	1251	-0-	591 B	-1023	129	1	1122	2	N	-0-			71	
10	310 #	959	-0-	649 B	-374	100	1	859	2	N	-0-			71	
11	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-674					N	NO RPT			71	
12	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-1449					N	NO RPT			71	
TOTAL GAS PROD: 7,541														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TULETA, WEST (3300)														CNTY: BEE	
DIRNETT, INC.															
RAPP															
WELL #: 4 RRCID -> 213240 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416															
01	682 #	680	-0-	-2	-0-	123	1	557	3	N	-0-			-0-	
02	672 #	438	-0-	-234	-0-	89	1	349	3	N	-0-			-0-	
03	744 #	721	-0-	-23	-0-	182	1	539	3	N	-0-			-0-	
04	720 #	610	-0-	-110	-0-	230	1	380	3	N	-0-			-0-	
05	744 #	720	-0-	-24	-0-	275	1	445	3	N	-0-			-0-	
06	690 #	615	-0-	-75	-0-	257	1	358	3	N	-0-			-0-	
07	713 #	629	-0-	-84	-0-	252	1	377	3	N	-0-			-0-	
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	311	1	441	3	N	-0-			-0-	
09	741 R	741	-0-	-0-	-0-	290	1	451	3	N	-0-			-0-	
10	713 #	677	-0-	-36	-0-	270	1	407	3	N	-0-			-0-	
11	720 #	593	-0-	-127	-0-	285	1	308	3	N	-0-			-0-	
12	775 #	559	-0-	-216	-0-	261	1	298	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 7,735														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STAPLES, JAMES W. PROD. CO.															
STOLTZFUS															
WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436															
01	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1192	2	36	3	N	-0-			-0-	
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1103	2	88	3	N	-0-			-0-	
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1224	2	145	3	N	-0-			-0-	
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1091	2	135	3	N	-0-			-0-	
05	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1128	2	192	3	N	-0-			-0-	
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1040	2	159	3	N	-0-			-0-	
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1023	2	179	3	N	-0-			-0-	
08	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	954	1	256	2	N	-0-			-0-	
09	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	829	2	267	3	N	-0-			-0-	
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1158	2	417	3	N	-0-			-0-	
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	985	2	186	3	N	-0-			-0-	
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1008	2	149	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 14,944														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TULETA, WEST (9570)		91685 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
ENGELKING UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 125807		COMPL. DATE 10/01/1987								
						TOTAL DEPTH		9779 PERF. 9524 - 9538								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST TULETA OPERATING CORP.				910460											
WTU HALL				WELL #:		4		RRCID -> 137905		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9542 - 9580	
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	114	1	520	3	N	-0-			130
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	108	1	425	3	N	-0-			130
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	159	1	472	3	N	-0-			130
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	244	1	404	3	N	-0-			130
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	262	1	424	3	N	-0-			130
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	261	1	365	3	N	-0-			130
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	257	1	384	3	N	-0-			130
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	283	1	403	3	N	-0-			130
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	297	1	463	3	N	-0-			130
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	285	1	430	3	N	-0-			130
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	350	1	378	3	N	-0-			130
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	331	1	379	3	N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			7,998				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TULETA, W. (12910)				91685 859	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620						
STAUSS				WELL #:	1	RRCID -> 244744	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11754 - 11764	
01	1829 #	1790	-0-	-39	-0-	1790	2	N	-0-	93
02	1596 #	1210	-0-	-386	-0-	1210	2	N	-0-	93
03	1643 #	1348	-0-	-295	-0-	1348	2	N	-0-	93
04	1869 R	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-	93
05	1798 #	1258	-0-	-540	-0-	1258	2	N	-0-	93
06	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-	93
07	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	35	128
08	1922 #	1786	-0-	-136	-0-	1786	2	N	-0-	128
09	1860 #	1596	-0-	-264	-0-	1596	2	N	-0-	128
10	2015 #	937	-0-	-1078	-0-	937	2	N	-0-	128
11	1950 #	1087	-0-	-863	-0-	1087	2	N	-0-	128
12	2015 #	1227	-0-	-788	-0-	1227	2	N	-0-	128
TOTAL GAS PROD:		17,920			TOTAL CONDENSATE PROD:		35			

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)				91699 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
BETA OIL CORPORATION				068314								
FOSTER				WELL #: 1	RRCID -> 153420	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 8360	PERF. 8332	-	8360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGNER OIL COMPANY				891175								
TOSTENSON, A. O. UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 004505	COMPL. DATE 05/01/1958	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8374	-	8388		
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			63
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			63
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			63
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND)													CNTY: BEE	
PETRO-HUNT, L.L.C.														
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1														
WELL #: 1														
RRCID -> 221005														
COMPL. DATE 07/08/2006														
TOTAL DEPTH 16068														
PERF. 15750 - 15760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	331	1	1747	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1875	-0-	-141	-0-	300	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	300	1	1697	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	75	1	1750	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	78	1	1783	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1778	-0-	-142	-0-	75	1	1703	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	78	1	1802	2	N	-0-			-0-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	78	1	1846	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	797	-0-	-973	-0-	33	1	763	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	58	58 8		-0-
*11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1 8		-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,015													TOTAL CONDENSATE PROD: 60	

TULSITA-WILCOX													CNTY: BEE	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
SLICK SAND OIL UNIT														
WELL #: 23														
RRCID -> 225819														
COMPL. DATE 01/31/2007														
TOTAL DEPTH 7252														
PERF. 7070 - 7078														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SLICK SAND OIL UNIT														
WELL #: 24														
RRCID -> 225825														
COMPL. DATE 01/31/2007														
TOTAL DEPTH 7117														
PERF. 7004 - 7020														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TULSITA-WILCOX (LULING)			91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311											
NPU (PORTER-1)			WELL #:		3		RRCID -> 004536		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 7170 - 7224	
-----			-----									-----		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)				WELL #:	6	RRCID -> 039719	COMPL.	DATE 07/19/1966	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	N/A
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	6	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	35	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	8	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	186	-0-	-186	-0-	18	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	12	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,473	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NPU (SPIELHAGEN -A2)				WELL #:	8	RRCID -> 063426	COMPL.	DATE	09/12/1975	TOTAL	DEPTH	7730	PERF.	N/A
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	128	1	582	3	N	-0-		-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	101	1	585	3	N	-0-		-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	117	1	552	3	N	-0-		-0-
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	102	1	449	3	N	-0-		-0-
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	184	1	500	3	N	-0-		-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	156	1	623	3	N	-0-		-0-
07	558	N	60	-0-	-498	-0-	5	1	55	3	N	-0-		-0-
08	713	N	75	-0-	-638	-0-	10	1	65	3	N	-0-		-0-
09	780	N	150	-0-	-630	-0-	11	1	139	3	N	-0-		-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-		-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	N	-0-		-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,115			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TULSITA-WILCOX (LULING)		//CONT.// 91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311							
NPU (PORTER -4L)		WELL #: 10-L		RRCID -> 146750		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8082	
								PERF. 7032 - 7068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	2728 X	63	-0-	-2665	-0-	12	1	51	3
02	2464 X	182	-0-	-2282	-0-	28	1	154	3
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				
04	60 X	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	104	1	1289	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)		91775 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311							
RAY, GEORGE A.		WELL #: 103 F		RRCID -> 221626		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8506	
								PERF. 7500 - 7510	
01	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	9	1	42	3
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	10	1	73	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	14	1	69	3
						1	9		
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	15	1	66	3
05	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	20	1	57	3
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	19	1	77	3
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	21	1	77	3
08	T. A.	85	-0-	85 B	85	10	1	74	3
						1	9		
09	T. A.	76	-0-	76 B	161	5	1	71	3
10	T. A.	66	-0-	66 B	227	6	1	60	3
11	T. A.	87	-0-	87 B	314	7	1	80	3
*12	404	90	-0-	-314 B	-0-	7	1	82	3
						1	9		
TOTAL GAS PROD:		974		TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #: 9		RRCID -> 262819		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 10050	
								PERF. 7248 - 7270	
01	5854 N	5854	-0-	-0- B	-0-	174	1	5680	3
02	4592 N	4190	-0-	-402 B	-0-	147	1	4043	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4755 N	4755	-0-	-0- B	-0-	146	1	4609	3
04	5670 N	4913	-0-	-757 B	-0-	166	1	4747	3
05	4662 N	4662	-0-	-0- B	-0-	244	1	4418	3
06	4590 N	4408	-0-	-182 B	-0-	240	1	4168	3
07	5084 #	3651	-0-	-1433 B	-1433	69	1	3582	3
08	5580 #	6516	-0-	936 B	-497	410	1	6106	3
09	4920 #	237	-0-	-4683 B	-5180	4	1	233	3
10	4650 #	6905	-0-	2255 B	-2925	131	1	6774	3
11	6300 #	7133	-0-	833 B	-2092	129	1	7004	3
12	6510 #	6881	-0-	371 B	-1721	132	1	6749	3
TOTAL GAS PROD:		60,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)			91775 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311												
NPU (RAY 106)			WELL #:		41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7300 -	7306	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TULSITA-WILCOX (MWC)				91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
NPU (RAY -6)				WELL #:	31	RRCID ->	004557	COMPL. DATE	06/21/1961	TOTAL DEPTH	13633	PERF.	8962 - 8967
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NPU (RAY -7)			WELL #:	32	RRCID ->	033901	COMPL. DATE	04/26/1930	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8973 -	8984	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TULSITA-WILCOX (MMC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311												
NPU (SMITH-2)		WELL #:		37	RRCID ->	130383	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL	DEPTH	9922	PERF.	8920 - 9015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	496 X	83	-0-	-413	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
02	364 X	254	-0-	-110	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279 X	166	-0-	-113	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
05	279 X	192	-0-	-87	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
06	270 X	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279 X	189	-0-	-90	-0-	4	1	185	3	N	-0-					-0-
08	279 X	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270 X	11	-0-	-259	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	248 X	218	-0-	-30	-0-	4	1	214	3	N	-0-					-0-
11	240 X	187	-0-	-53	-0-	3	1	184	3	N	-0-					-0-
*12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NPU (MUDD, 0J-2)				WELL #:	38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8913	-	9017
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NPU (PORTER-5)				WELL #:	2	RRCID -> 145440	COMPL.	DATE 04/27/1993	TOTAL	DEPTH	9835	PERF.	9518	-	9532
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	791	1	3248	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	3882	-0-	-374	-0-	621	1	3261	3	Y	-0-			-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	741	1	3185	3	Y	-0-			-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	820	1	3267	3	Y	-0-			-0-
05	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	1135	1	2797	3	Y	-0-			-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	957	1	3479	3	Y	-0-			-0-
07	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	399	1	3879	3	Y	-0-			-0-
08	4371	X	3895	-0-	-476	-0-	540	1	3355	3	Y	-0-			-0-
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	502	1	5968	3	Y	-0-			-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	485	1	4589	3	Y	-0-			-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	418	1	4525	3	Y	-0-			-0-
*12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	504	1	5519	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				54,985			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TULSITA-WILCOX (MMC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
N.P.U. (RAY 98)		WELL #:		39	RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9428 - 9474	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	555	1	2380	3	Y	-0-			-0-
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	3	Y	-0-			-0-
03	2573 X	2389	-0-	-184	-0-	435	1	1954	3	Y	-0-			-0-
04	2850 X	1272	-0-	-1578	-0-	247	1	1025	3	Y	-0-			-0-
05	3348 X	801	-0-	-2547	-0-	224	1	577	3	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2324	-0-	-916	-0-	485	1	1839	3	Y	-0-			-0-
07	3348 X	1471	-0-	-1877	-0-	132	1	1339	3	Y	-0-			-0-
08	2387 X	1496	-0-	-891	-0-	200	1	1296	3	Y	-0-			-0-
09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	180	1	2231	3	Y	-0-			-0-
10	2387 X	1888	-0-	-499	-0-	174	1	1714	3	Y	-0-			-0-
11	2310 X	1427	-0-	-883	-0-	116	1	1311	3	Y	-0-			-0-
12	2480 X	1536	-0-	-944	-0-	123	1	1413	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,969			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NPU (RAY 109)				WELL #:	44	RRCID ->	220892	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL	DEPTH	9960	PERF.	9002	-	9012
01	13671	X	8779	-0-	-4892	-0-	260	1	8519	3	N	-0-				-0-
02	12264	X	4300	-0-	-7964	-0-	151	1	4149	3	N	-0-				-0-
03	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	167	1	5263	3	N	-0-				-0-
04	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	403	1	11533	3	N	-0-				-0-
05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	584	1	10579	3	N	-0-				-0-
06	8490	X	5071	-0-	-3419	-0-	276	1	4795	3	N	-0-				-0-
07	12338	X	5428	-0-	-6910	-0-	103	1	5325	3	N	-0-				-0-
08	13299	X	10393	-0-	-2906	-0-	653	1	9740	3	N	-0-				-0-
09	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	223	1	11893	3	N	-0-				-0-
10	11160	X	5568	-0-	-5592	-0-	105	1	5463	3	N	-0-				-0-
11	10050	X	8805	-0-	-1245	-0-	160	1	8645	3	N	-0-				-0-
12	12524	X	9726	-0-	-2798	-0-	187	1	9539	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			98,715				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NPU (MUDD, 0.A. 3)				WELL #:	43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288	-	9309
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	54	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440													
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-		-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	N	-0-		-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-		-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	539	3	N	-0-		-0-
11	480 N	80	-0-	-400	-0-	1	1	79	3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924													
01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	171	1	5555	3	N	-0-		-0-
02	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	183	1	5004	3	N	-0-		-0-
03	2511 X	2395	-0-	-116	-0-	74	1	2321	3	N	-0-		-0-
04	5550 X	2383	-0-	-3167	-0-	81	1	2302	3	N	-0-		-0-
05	5735 X	1299	-0-	-4436	-0-	68	1	1231	3	N	-0-		-0-
06	5550 X	1672	-0-	-3878	-0-	91	1	1581	3	N	-0-		-0-
07	5735 X	1527	-0-	-4208	-0-	29	1	1498	3	N	-0-		-0-
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	179	1	2644	3	N	-0-		-0-
09	2370 X	50	-0-	-2320	-0-	1	1	49	3	N	-0-		-0-
10	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	46	1	2362	3	N	-0-		-0-
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	52	1	2779	3	N	-0-		-0-
12	2821 X	1463	-0-	-1358	-0-	28	1	1435	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006						
RAY		WELL #:		111												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NPU (RAY 114)				WELL #:	51	RRCID -> 231199	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055	-	9059
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BYERS				WELL #:	RRCID -> 232137	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9643	-	9664
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				128
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				128
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				128
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				128
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				128
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				128
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				128
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				128
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				128
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				128
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				128
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				128
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/08/2011							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NPU (RAY 112)				WELL #:	56	RRCID -> 232873	COMPL.	DATE 09/26/2007	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	9020	-	9107
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	58	1	247	3	N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	N	-0-			-0-
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	28	1	125	3	N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,734			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NPU (RAY 121)			WELL #:	57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8938	-	8952
01	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	3	N	-0-				-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3	N	-0-				-0-
03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	3	N	-0-				-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3	N	-0-				-0-
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3	N	-0-				-0-
06	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3	N	-0-				-0-
07	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3	N	-0-				-0-
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3	N	-0-				-0-
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	3	N	-0-				-0-
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3	N	-0-				-0-
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3	N	-0-				-0-
*12	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			96,538	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NPU (0 A MUDD 7-A)				WELL #:	60	RRCID -> 233790	COMPL.	DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976	-	9082
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	225	1	7489	3	N	-0-		-0-
02	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	154	1	4308	3	N	-0-		-0-
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	179	1	5750	3	N	-0-		-0-
04	6690	X	333	-0-	-6357	-0-	11	1	322	3	N	-0-		-0-
05	6913	X	4358	-0-	-2555	-0-	224	1	4134	3	N	-0-		-0-
06	6690	X	2709	-0-	-3981	-0-	145	1	2564	3	N	-0-		-0-
07	5921	X	4147	-0-	-1774	-0-	77	1	4070	3	N	-0-		-0-
08	5921	X	4240	-0-	-1681	-0-	262	1	3978	3	N	-0-		-0-
09	4230	X	227	-0-	-4003	-0-	4	1	223	3	N	-0-		-0-
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	117	1	6181	3	N	-0-		-0-
11	4110	X	4063	-0-	-47	-0-	72	1	3991	3	N	-0-		-0-
12	4247	X	223	-0-	-4024	-0-	4	1	219	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				44,703			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NPU (RAY 119)				WELL #:	54	RRCID -> 244745	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9069	-	9072
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NPU (0 A MUDD 8A)	WELL #:	64	RRCID -> 253940	COMPL.	DATE 03/21/2009	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9010	-	9026
01 310 X 13 -0-	-297	-0-	13 3		N	-0-						-0-
02 168 X 19 -0-	-149	-0-	1 1	18	3	N	-0-					-0-
03 124 X 60 -0-	-64	-0-	2 1	58	3	N	-0-					-0-
04 194 X 194 -0-	-0-	-0-	6 1	188	3	N	-0-					-0-
05 415 X 415 -0-	-0-	-0-	21 1	394	3	N	-0-					-0-
06 451 X 451 -0-	-0-	-0-	24 1	427	3	N	-0-					-0-
07 378 X 378 -0-	-0-	-0-	7 1	371	3	N	-0-					-0-
08 639 X 639 -0-	-0-	-0-	40 1	599	3	N	-0-					-0-
09 450 X 19 -0-	-431	-0-	19 3			N	-0-					-0-
10 465 X 405 -0-	-60	-0-	8 1	397	3	N	-0-					-0-
11 630 X 323 -0-	-307	-0-	6 1	317	3	N	-0-					-0-
12 651 X 216 -0-	-435	-0-	4 1	212	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:	3,132		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-								

NPU (0 A MUDD 9A)				WELL #:	65	RRCID -> 253952	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979	- 9089
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N		35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		47	-0-	47	47	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		31	-0-	31	78	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	137	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		39	-0-	39	176	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	218 X		42	-0-	-176	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	553 N		553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	273 N		273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	189 N		189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	120 N		70	-0-	-50	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
*12	276 N		276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,522	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RAY, GEORGE A.				WELL #:	108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7304	-	7312
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAY, GEORGE A.				WELL #:	99 D	RRCID -> 220989	COMPL.	DATE 05/20/2006	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7212	-	7218
01	217 N	76	-0-	-141		-0-	13 1	62 3	Y	1					4
02	T. A.	109	-0-	109		109	13 1	96 3	Y	-0-					4
03	T. A.	318	-0-	318		427	54 1	262 3	Y	2	3	1			3
04	T. A.	237	-0-	237		664	43 1	193 3	Y	1					4
05	T. A.	101	-0-	101		765	27 1	74 3	Y	-0-					4
06	932 X	167	-0-	-765		-0-	33 1	134 3	Y	-0-					4
07	165 X	165	-0-	-0-		-0-	35 1	129 3	Y	1					5
08	93 N	34	-0-	-59		-0-	1 9	30 3	Y	-0-					5
09	180 N	126	-0-	-54		-0-	4 1	117 3	Y	-0-	2	1			3
10	155 N	103	-0-	-52		-0-	9 1	94 3	Y	-0-					3
11	42 N	42	-0-	-0-		-0-	3 1	39 3	Y	-0-					3
*12	131 N	131	-0-	-0-		-0-	10 1	121 3	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			1,609	TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1161	-0-	-420	-0-	36	1	1125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	80	1	2437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	81	1	2223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2430 N	926	-0-	-1504	-0-	52	1	874	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	1181	-0-	-1206	-0-	23	1	1158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2604 N	1988	-0-	-616	-0-	130	1	1858	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3340	-0-	340	340	64	1	3276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2878 N	2538	-0-	-340	-0-	50	1	2488	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	48	1	2482	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2604 X	2424	-0-	-180	-0-	48	1	2376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,482			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)				WELL #:	49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL	DEPTH	9215	PERF.	6961	-	6986
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	148	1	4857	3	N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	138	1	3801	3	N	-0-					-0-
03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	225	1	7118	3	N	-0-					-0-
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	212	1	6086	3	N	-0-					-0-
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	298	1	5396	3	N	-0-					-0-
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	131	1	2283	3	N	-0-					-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	94	1	4883	3	N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	305	1	4549	3	N	-0-					-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	143	1	7628	3	N	-0-					-0-
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	115	1	5994	3	N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	128	1	6925	3	N	-0-					-0-
*12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	119	1	6077	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				67,653		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

NPU (SCARBOROUGH -1)				WELL #:	19	RRCID -> 266675	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 6950	-	6990
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 NPU (MUDD, 0 J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	124	-0-	124	124	19	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	346	-0-	346	470	63	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	125	-0-	125	595	24	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	168	-0-	168	763	47	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	763 X	-0-	-0-	-763	-0-					Y	-0-					-0-
07	530 X	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	36	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY - 4)				WELL #:	21	RRCID -> 084417	COMPL.	DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 6778 -	6788
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25 3	N	-0-		-0-
03	620 N	57	-0-	-563	-0-	10	1	47 3	N	-0-		-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	99	1	431 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47 3	N	-0-		-0-
07	558 N	105	-0-	-453	-0-	9	1	96 3	N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71 3	N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172 3	N	-0-		-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51 3	N	-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331 3	N	-0-		-0-
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	673 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -5)				WELL #:	22	RRCID -> 086170	COMPL.	DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 6809 -	6819
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	50	-0-	50	50	2	1	48 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	35	-0-	35	85	1	1	34 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-		-0-
06	85 X	-0-	-0-	-85	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	33	-0-	33	33	1	1	32 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	8	-0-	8	41	8	3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	28	-0-	28	69	1	1	27 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 203

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-RAY -59)				WELL #:	24	RRCID -> 143376	COMPL.	DATE 10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 6820 - 6835
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	110	1	485 3	N	-0-	-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	105	1	593 3	N	-0-	-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	141	1	648 3	N	-0-	-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	139	1	592 3	N	-0-	-0-
05	775 N	461	-0-	-314	-0-	127	1	334 3	N	-0-	-0-
06	750 N	540	-0-	-210	-0-	110	1	430 3	N	-0-	-0-
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	55	1	574 3	N	-0-	-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	55	1	363 3	N	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536 3	N	-0-	-0-
10	620 N	407	-0-	-213	-0-	37	1	370 3	N	-0-	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521 3	N	-0-	-0-
12	589 N	446	-0-	-143	-0-	35	1	411 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1)				WELL #:	25	RRCID -> 158812	COMPL.	DATE 04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6762 - 6782	
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	165	1	709	3	Y	-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	197	1	1086	3	Y	-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	231	1	1041	3	Y	-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	264	1	1102	3	Y	-0-
05	1085	N	887	-0-	-198	-0-	248	1	639	3	Y	-0-
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	198	1	754	3	Y	-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	991	3	Y	-0-
08	961	N	758	-0-	-203	-0-	101	1	657	3	Y	-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	110	1	1365	3	Y	-0-
10	1085	N	900	-0-	-185	-0-	83	1	817	3	Y	-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	83	1	942	3	Y	-0-
12	1519	N	932	-0-	-587	-0-	75	1	857	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,812

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	41	1	1356	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	3	Y	-0-					-0-
04	1350 N	755	-0-	-595	-0-	25	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	20	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	1050 N	807	-0-	-243	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	689	-0-	-86	-0-	13	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	3	Y	-0-					-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	3	Y	-0-					-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	929	3	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	20	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
02	48 N	46	-0-	-2	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		47		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	117	-0-	-191	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	24	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					-0-
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TULSITA-WILCOX (7,700)				91775 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311												
NPU (PORTER -4U)				WELL #:	10-U	RRCID ->	073338	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7638 - 7643			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -10L)				WELL #:	28 L	RRCID -> 074989	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH	9806	PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 106-T)				WELL #:	41 T	RRCID -> 200187	COMPL. DATE 11/12/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7680 - 7692		
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	917 1	4198 3	N	-0-			-0-
02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	1129 1	6610 3	N	-0-			-0-
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	384 1	1837 3	N	-0-			-0-
04	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	358 1	1586 3	N	-0-			-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	152 1	1054 3	N	-0-			-0-
09	600 X	139	-0-	-461	-0-	10 1	129 3	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,652

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O.A. MUDD 5-A)				WELL #:	55	RRCID ->	257879	COMPL.	DATE	08/20/2010	TOTAL	DEPTH	9218	PERF.	8019	-	8025
01	9324	X	9324	-0-	-0- B	-0-	272	1	9052	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7164	-0-	-396 B	-0-	247	1	6917	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7323	-0-	-489 B	-0-	221	1	7102	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	7869	-0-	-1161 B	-0-	261	1	7608	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	6875	-0-	-2456 B	-0-	354	1	6521	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	5547	-0-	-3483 B	-0-	297	1	5250	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	5603	-0-	-2519 B	-0-	104	1	5499	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	7763	-0-	-452 B	-0-	480	1	7283	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	255	-0-	-7605 B	-0-	4	1	251	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	5031	-0-	-1851 B	-0-	94	1	4937	3	N	-0-					-0-
11	7500	X	-0-	-0-	-7500 B	-0-					N	-0-					-0-
12	7750	X	-0-	-0-	-7750 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				62,754				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3224 #	2548	-0-	-676	-0-	76 1	2472	3	N	-0-					-0-
02		2548 #	2153	-0-	-395	-0-	76 1	2077	3	N	-0-					-0-
03		2565 R	2565	-0-	-0-	-0-	79 1	2486	3	N	-0-					-0-
04		2658 R	2658	-0-	-0-	-0-	90 1	2568	3	N	-0-					-0-
05		2587 R	2587	-0-	-0-	-0-	136 1	2451	3	N	-0-					-0-
06		2490 #	1792	-0-	-698	-0-	98 1	1694	3	N	-0-					-0-
07		2759 #	1276	-0-	-1483	-0-	24 1	1252	3	N	-0-					-0-
08		3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-					-0-
09		2670 #	73	-0-	-2597	-0-	1 1	72	3	N	-0-					-0-
10		2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-					-0-
11		1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-					-0-
12		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (FRI0 3700, L0.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 FAUCETTE, E. W. 263647
 OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 GULF SANDS OIL CO. 338530
 ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (1300)		//CONT.// 92214 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
GULF SANDS OIL CO.		//CONT.// 338530							
TOM-HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 127298		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TYNAN (2520)		92214 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
KEN PETROLEUM CORPORATION		455775							
TOM, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 143157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TYNAN (3600)		92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774							
MIDWAY		WELL #: 2		RRCID -> 170974		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TYNAN (3600)		//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774						
ROYAL		WELL #:		2	RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 3900	
									PERF. 3768 - 3771	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOUBLE SEVENS		WELL #:		1	RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 4900	
									PERF. 3743 - 3748	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TYNAN, EAST (FRIO 3420)				92215 334	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
KINGFISH GATHERING LLC				466550						
KIRCHER				WELL #:	1R	RRCID -> 190721	COMPL. DATE 10/29/2001	TOTAL DEPTH 3479	PERF. 3410 - 3420	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10866 05/20/2014										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TYNAN, EAST (FRIO 4800)				92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774					
JOSTES				WELL #:	1	RRCID -> 155294	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4801 - 4804
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
 KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774									
ROYAL		WELL #:		1	RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL	DEPTH	4960	PERF. 4789 - 4793	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY				WELL #:	1	RRCID -> 170268	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4796	-	4806
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				188

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY				WELL #:		3	RRCID -> 176657	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	4891	PERF. 4802 -	4814
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774														
WAYNE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOSTES				WELL #:	3	RRCID -> 181611	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2251 - 2263
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TYNAN, EAST (3100)				92215 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774					
SPECIAL				WELL #:	1	RRCID -> 178889	COMPL. DATE 05/01/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3082 - 3086
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNA WEST (K-SAND)		92408 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LISA MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 266003		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108							
JONES, F. E.		WELL #: 9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARILOU MCCAMPBELL		WELL #: 4		RRCID -> 253915		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986	
--------------------	--	-----------	--	-----------------	--	------------------------	--	------------------------------------	--

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNA WEST (6200)			92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC			628108												
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6221 - 6224				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UNA WEST (6700)				92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC				628108											
JONES, F. E.				WELL #:		4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCCAMPBELL, MARILOU				WELL #:	14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6721 - 6728
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250) 93268 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ZENERGY, INC. 950615
 VAUGHN, G. WELL #: 1 RRCID -> 215896 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13254 - 13277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	136	-0-	-422	-0-	136	2		N	-0-			5
02	504 X	12	-0-	-492	-0-	12	2		N	-0-			5
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	5 7		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2015 - P/A 06/15/15

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	1472	-0-	-2093	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	290	-0-	-2930	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA STEWARDSHIP RESOURCES 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 AGNES WEST WELL #: 819614 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
02	1372 #	-0-	-0-	-1372	-0-				N	-0-			-0-
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
04	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 R & S SERVICES 687500
 DEEVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4500)			93725 715			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA																	
WOOLDRIDGE OIL & GAS			940466																										
FROMME-VOGT			WELL #:			1			RRCID -> 004590			COMPL. DATE 05/11/1983			TOTAL DEPTH 5320			PERF. 3540 - 3595											
M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
0		ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT CODE		BALANCE	
01		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
02		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
03		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
04		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
05		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
06		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
07		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
08		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
09		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
10		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
11		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
12		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																	

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)					93726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
MONTEREY OIL COMPANY					577320							
PIEGSA, P.					WELL #:	1	RRCID -> 004591	COMPL. DATE 12/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4052 - 4056	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

VIC-WITT (3300)				93736 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
LENTZ				WELL #:	1 C	RRCID -> 215071	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 3246	- 3252
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "C" WELL #: 4 RRCID -> 158719 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15															
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1092	2	N	-0-				-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-				-0-
03	1023 N	968	-0-	-55	-0-	94	1	874	2	N	-0-				-0-
04	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	112	1	922	2	N	-0-				-0-
05	1085 N	812	-0-	-273	-0-	133	1	679	2	N	-0-				-0-
06	930 N	827	-0-	-103	-0-	131	1	696	2	N	-0-				-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	162	1	1386	2	N	-0-				-0-
08	806 N	560	-0-	-246	-0-	37	1	523	2	N	-0-				-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-
11	540 N	130	-0-	-410	-0-	8	1	122	2	N	-0-				-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

01	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-				13
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-				13
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				13
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-				13
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	13	1	66	2	N	-0-				13
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-				13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - P/A 07/14/15															
TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

VIDAURI, NORTH (6400)				93743 575	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC				833782																
BAUMGARTNER -A-				WELL #:	3	RRCID ->	250674	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6378 -	6381						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	248 #	-0-	-0-	-248		-0-						N	-0-					-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VIDAURI, SW. (5100)				93745 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
VIDAURI "E"				WELL #: 13	RRCID -> 242035	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5194	-	5200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WELDER "C"				WELL #: 24	RRCID -> 220243	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5177	-	5184			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VIDAURI, WEST (4800)		93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 167049		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 5900	
								PERF. 4786 - 4792	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158433		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6360	
								PERF. 4846 - 4860	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VANCE, S.R.		881498							
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #: 2		RRCID -> 004593		COMPL. DATE 03/15/1952		TOTAL DEPTH 6090	
								PERF. 4788 - 4811	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VIENNA (FRI0 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIENNA (FRI0 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
 APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 230800 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3690 - 3700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE TIGER PRODUCTION 916968
 MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIENNA (FRI0 2950)				93777 237	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558														
KNEBEL				WELL #:	1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2893	-	2896			

M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

VIENNA (FRI0 3000)					93777 249	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.					582558								
RAGSDALE UNIT A					WELL #:	3	RRCID -> 147725	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3026	-	3030
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARVEY, J.H. ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 157888	COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2895	-	2900
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VIENNA (FRI0 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 RENGAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIENNA (FRI0 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 ACT OPERATING, INC. 003648
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)			93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378		RRCID -> 004605		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11775 - 12252								
KOLAR, E. E.			WELL #:		1														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID -> 129394	COMPL.	DATE 08/12/2005	TOTAL	DEPTH 12722	PERF.11934 - 12360
01	5363 X	5296	-0-	-67	-0-	320	1	4682 3 Y	267	275 1	40
02	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	294	9	4493 3 Y	214	229 1	25
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	295	1	5085 3 Y	244	221 1	48
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	235	9	4969 3 Y	239	218 1	69
05	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	290	1	5195 3 Y	154	201 1	22
06	5460 X	5131	-0-	-329	-0-	268	9	4759 3 Y	78	76 1	24
07	5642 X	5400	-0-	-242	-0-	307	1	5025 3 Y	74	81 1	17
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	263	9	5102 3 Y	90	85 1	22
09	5190 X	3616	-0-	-1574	-0-	298	1	3319 3 Y	90	85 1	27
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	169	9	5463 3 Y	131	117 1	41
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	286	1	4774 3 Y	137	159 1	19
12	5363 X	5321	-0-	-42	-0-	86	9	4860 3 Y	136	117 1	38
TOTAL GAS PROD:		63,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,854					

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5177 X	4206	-0-	-971	-0-		253 1	3707 3	Y	224	239 1			33
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-		246 9	4175 3	Y	181	193 1			21
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		274 1	4614 3	Y	198	180 1			39
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-		199 9	4714 3	Y	201	182 1			58
05	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-		263 1	4988 3	Y	209	237 1			30
06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		218 9	4568 3	Y	252	204 1			78
07	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-		291 1	4951 3	Y	197	229 1			46
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		221 9	4913 3	Y	121	138 1			29
09	4800 X	3663	-0-	-1137	-0-		285 1	3319 3	Y	134	123 1			40
10	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-		230 9	4929 3	Y	196	175 1			61
11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-		275 1	4572 3	Y	205	238 1			28
*12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-		277 9	4662 3	Y	204	176 1			56
							374 1							
							217 9							
							308 1							
							133 9							
							197 1							
							147 9							
							283 1							
							216 9							
							291 1							
							226 9							
							299 1							
							224 9							

TOTAL GAS PROD:

60,059

TOTAL CONDENSATE PROD:

2,322

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491														
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-		256 1	3740 3	Y	144	154 1			21
02	4396 X	3370	-0-	-1026	-0-		158 9	3040 3	Y	119	126 1			14
03	4867 X	4327	-0-	-540	-0-		199 1	3983 3	Y	106	99 1			21
04	4710 X	4560	-0-	-150	-0-		131 9	4182 3	Y	109	98 1			32
05	4619 X	4351	-0-	-268	-0-		227 1	4003 3	Y	108	124 1			16
06	4200 X	3937	-0-	-263	-0-		117 9	3667 3	Y	45	47 1			14
07	4712 X	4587	-0-	-125	-0-		258 1	4218 3	Y	111	99 1			26
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-		120 9	4823 3	Y	152	141 1			37
09	3990 X	3587	-0-	-403	-0-		229 1	3272 3	Y	109	113 1			33
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-		119 9	4124 3	Y	110	109 1			34
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-		220 1	3994 3	Y	114	133 1			15
*12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-		50 9	4041 3	Y	81	74 1			22
							247 1							
							122 9							
							303 1							
							167 9							
							195 1							
							120 9							
							237 1							
							121 9							
							255 1							
							125 9							
							259 1							
							89 9							

TOTAL GAS PROD:

51,411

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,308

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)			//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378															
KOLAR, ED			WELL #:		9	RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993					TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-			85	1	1237	3	Y	54	59	1			8	
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-			59	9	1121	3	Y	43	46	1			5	
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-			74	1	1282	3	Y	50	45	1			10	
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-			47	9	1267	3	Y	48	44	1			14	
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-			73	1	1346	3	Y	50	57	1			7	
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-			55	9	1233	3	Y	61	49	1			19	
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-			78	1	1320	3	Y	58	63	1			14	
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-			53	9	1345	3	Y	98	88	1			24	
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-			77	1	1326	3	Y	83	82	1			25	
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-			55	9	1471	3	Y	119	107	1			37	
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-			74	1	1266	3	Y	125	145	1			17	
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-			67	9	1293	3	Y	124	107	1			34	
TOTAL GAS PROD:			17,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			913											

KOLAR, ED				WELL #:	14	RRCID -> 147341	COMPL.	DATE 09/25/1993	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11990	- 12702		
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	207 120 9	3022	3	Y	109	115	1	16
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	177 119 9	2692	3	Y	108	111	1	13
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	174 146 9	3060	3	Y	133	120	1	26
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	186 145 9	3019	3	Y	132	120	1	38
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	179 169 9	3126	3	Y	154	170	1	22
06	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	172 229 9	2864	3	Y	208	166	1	64
07	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	176 220 9	3016	3	Y	200	217	1	47
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	188 186 9	2989	3	Y	169	175	1	41
09	3030	X	2206	-0-	-824	-0-	118 103 9	1985	3	Y	94	107	1	28
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	185 150 9	3222	3	Y	136	122	1	42
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	175 156 9	2743	3	Y	142	165	1	19
12	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	178 156 9	2775	3	Y	142	122	1	39
TOTAL GAS PROD:			38,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,727					

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	254	1	3712	3	Y	241	250	1	36
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	265	9	3146	3	Y	218	228	1	26
03	3627 X	3533	-0-	-94	-0-	240	9	3085	3	Y	247	224	1	49
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	176	1	3572	3	Y	242	221	1	70
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	272	9	3756	3	Y	235	271	1	34
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	220	1	3440	3	Y	160	145	1	49
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	266	9	3596	3	Y	154	167	1	36
08	4123 X	3779	-0-	-344	-0-	215	1	3391	3	Y	159	156	1	39
09	3990 X	2349	-0-	-1641	-0-	259	9	2082	3	Y	130	130	1	39
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	207	1	3746	3	Y	201	178	1	62
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	176	9	3549	3	Y	212	245	1	29
12	3968 X	3609	-0-	-359	-0-	221	9	3176	3	Y	209	180	1	58
						226	1							
						233	9							
						203	1							
						230	9							

TOTAL GAS PROD: 45,369

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739														
01	6944 X	4606	-0-	-2338	-0-	703	1	3635	3	N	244	195	1	331
02	4704 X	3816	-0-	-888	-0-	268	9	3052	3	N	130	189	1	272
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	621	1	4776	3	N	165	188	1	249
04	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	143	9	4072	3	N	108			357
05	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	644	1	5538	3	N	128	188	1	297
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	182	9	4430	3	N	104	191	1	210
07	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	657	1	4416	3	N	191			401
08	6014 X	4572	-0-	-1442	-0-	119	9	3915	3	N	70	190	1	281
09	5820 X	2734	-0-	-3086	-0-	756	1	2252	3	N	141	192	1	230
10	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	141	9	5123	3	N	235	191	1	274
11	5280 X	4841	-0-	-439	-0-	727	1	4018	3	N	136	190	1	220
12	5270 X	3995	-0-	-1275	-0-	629	1	3136	3	N	121	181	1	160
						210	9							
						580	1							
						77	9							
						327	1							
						155	9							
						747	1							
						259	9							
						673	1							
						150	9							
						726	1							
						133	9							

TOTAL GAS PROD: 58,104

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIENNA (WILCOX 14,000) 93777 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALTERS, DOROTHY WELL #: RRCID -> 187118 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17339 PERF.13938 - 13942

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
 DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2014 - PLUGGED 10/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	62 1	916 2	N	-0-	171
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	62 1	940 2	N	4	175
03	434 N	66	-0-	-368	-0-	7 1	59 2	N	-0-	175
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	58 1	910 2	N	1	176
05	1116 N	782	-0-	-334	-0-	66 1	716 2	N	-0-	176
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	77 1	1048 2	N	6	182
07	992 N	798	-0-	-194	-0-	62 1	735 2	N	1	183
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	80 1	923 2	N	4	187
09	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	66 1	1028 2	N	-0-	187
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	66 1	778 2	N	1	188
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	66 1	926 2	N	2	190
12	1116 N	799	-0-	-317	-0-	51 1	742 2	N	5	195

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VIENNA (8450)			//CONT.//		93777 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516											
APPLING FARMS			WELL #:		1	RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8423 -	8472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST		WELL #:		1	RRCID -> 187890		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8368 - 8434	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL (YEGUA 5350)				93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
GILLIGAN				WELL #:		1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5524 - 5558	
01	8680	X	7688	-0-	-992	-0-	7684	2	4	9	N	4			97
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7053	2	20	9	N	18			115
03	8184	X	6709	-0-	-1475	-0-	6709	2			N	-0-			115
04	7920	X	7603	-0-	-317	-0-	7509	2	94	9	N	85			200
05	8184	X	7905	-0-	-279	-0-	7884	2	21	9	N	19	187	1	32
06	7590	X	6507	-0-	-1083	-0-	6507	2			N	-0-			32
07	7843	X	6018	-0-	-1825	-0-	5989	2	29	9	N	26			58
08	7905	X	6640	-0-	-1265	-0-	6623	2	17	9	N	15			73
09	7650	X	5939	-0-	-1711	-0-	5937	2	2	9	N	2			75
10	7905	X	5790	-0-	-2115	-0-	5777	2	13	9	N	12			87
11	6510	X	4189	-0-	-2321	-0-	4189	2			N	-0-			87
12	6634	X	4711	-0-	-1923	-0-	4653	2	58	9	N	53			140

TOTAL GAS PROD: 76,772

TOTAL CONDENSATE PROD: 234

VIRGIL (YEGUA 5350) //CONT.// 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4154 X	3869	-0-	-285	-0-	3869 2		N	-0-			-0-
02		3752 X	595	-0-	-3157	-0-	595 2		N	-0-			-0-
03		4216 X	1120	-0-	-3096	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
04		4080 X	933	-0-	-3147	-0-	834 2	99 9	N	90			90
05		3875 X	830	-0-	-3045	-0-	830 2		N	-0-			90
06		3750 X	1192	-0-	-2558	-0-	1192 2		N	-0-	72 1		18
07		1116 X	1088	-0-	-28	-0-	1088 2		N	-0-			18
08		1116 X	894	-0-	-222	-0-	894 2		N	-0-			18
09		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1483 2	4 9	N	4			22
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1748 2	1 9	N	1			23
11		870 N	520	-0-	-350	-0-	520 2		N	-0-			23
*12		3100 N	4273	-0-	1173	1173	4265 2	8 9	N	7			30
TOTAL GAS PROD:			18,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			102				

WAH00 (EDWARDS) 94660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

M	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2014 - PLUGGED 08/31/14										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M	01	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	213 1	3433 3	N	10		39	
02		3052 X	2686	-0-	-366 B	-0-	183 1	2503 3	N	-0-		39	
03		3379 X	3107	-0-	-272 B	-0-	199 1	2888 3	N	18		57	
04		4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	194 1	3896 3	N	-0-		57	
05		4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	219 1	3838 3	N	14		71	
06		3894 X	3894	-0-	-0- B	-0-	212 1	3682 3	N	-0-		71	
07		4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	218 1	3868 3	N	12		83	
08		3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	212 1	3419 3	N	6		89	
09		3596 X	3596	-0-	-0- B	-0-	197 1	3399 3	N	-0-		89	
10		3565 X	2542	-0-	-1023 B	-0-	2469 3	73 9	N	66		155	
11		3450 X	2440	-0-	-1010 B	-0-	2440 3		N	-0-		155	
12		3565 X	2820	-0-	-745 B	-0-	2809 3	11 9	N	10		165	
TOTAL GAS PROD:			40,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			136				

WARMSLEY (MACKHANK)													CNTY: DE WITT	
VANGUARD OPERATING, LLC														
LEMMONS GAS UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WARMSLEY (VAUGHN)													CNTY: DE WITT	
VANGUARD OPERATING, LLC														
LEMMONS GAS UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690														
01	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2192	3	55	9	N	50			110
02	2044 N	1985	-0-	-59	-0-	1931	3	54	9	N	49			159
03	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	2229	3	37	9	N	34			193
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2498	3	39	9	N	35			228
05	2201 N	1984	-0-	-217	-0-	1939	3	45	9	N	41			269
06	2190 N	2003	-0-	-187	-0-	1978	3	25	9	N	23	184	1	108
07	2635 N	1939	-0-	-696	-0-	1914	3	25	9	N	23			131
08	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1834	3	33	9	N	30			161
09	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1780	3	26	9	N	24			185
10	1953 N	1233	-0-	-720	-0-	1132	3	101	9	N	92			277
11	1800 N	1173	-0-	-627	-0-	1137	3	36	9	N	33			310
12	1860 N	1180	-0-	-680	-0-	1145	3	35	9	N	32			342
TOTAL GAS PROD: 22,220													TOTAL CONDENSATE PROD: 466	

VOELKEL													CNTY: DE WITT	
WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590														
01	5239 X	4436	-0-	-803	-0-	644	1	3703	3	N	81			148
02	4732 X	4346	-0-	-386	-0-	89	9	653	1	N	7			155
03	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	8	9	703	1	N	62	181	1	36
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	68	9	681	1	N	10			46
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	11	9	773	1	N	95			141
06	5070 X	3620	-0-	-1450	-0-	105	9	604	1	N	14			155
07	5239 X	4433	-0-	-806	-0-	15	9	626	1	N	-0-			155
08	5332 X	5091	-0-	-241	-0-	739	1	739	1	N	59	176	1	38
09	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	65	9	729	1	N	60			98
10	5332 X	4230	-0-	-1102	-0-	66	9	4163	3	N	61			159
11	4920 X	3839	-0-	-1081	-0-	3830	3	9	9	N	8			167
12	5177 X	4505	-0-	-672	-0-	4432	3	73	9	N	66	181	1	52
TOTAL GAS PROD: 54,603													TOTAL CONDENSATE PROD: 523	

WARMSLEY (VAUGHN)			//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585												
GREEN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 235671		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9662 - 9699					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		11284 X	10324	-0-	-960	-0-	357	1	9681	3	N	260	183	1			219
02		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	286	9	8730	3	N	243	362	1			100
03		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	297	1	9697	3	N	245	182	1			163
04		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-	267	9			N	221	178	1			206
05		8835 X	7923	-0-	-912	-0-	343	1	7449	3	N	217	364	1			59
06		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	270	9			N						
07		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	235	1	8717	3	N	231	182	1			108
08		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	239	9	9077	3	N	190	178	1			120
09		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	336	1	8690	3	N	212	180	1			152
10		9145 X	5868	-0-	-3277	-0-	254	9			N	209					
11		8850 X	5711	-0-	-3139	-0-	362	1	8687	3	N	209	181	1			180
12		9145 X	5597	-0-	-3548	-0-	233	9			N						
TOTAL GAS PROD:			92,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,718							

LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9660 - 9684	
01	6448 X	6094	-0-	-354	-0-	5919	3	175 9	N	159			222
02	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5562	3	123 9	N	112	186 1		148
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6280	3	134 9	N	122	183 1		87
04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7192	3	125 9	N	114			201
05	6293 X	5836	-0-	-457	-0-	5718	3	118 9	N	107	183 1		125
06	6210 X	5734	-0-	-476	-0-	5600	3	134 9	N	122	181 1		66
07	7223 X	5655	-0-	-1568	-0-	5537	3	118 9	N	107			173
08	7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	5248	3	112 9	N	102	184 1		91
09	6990 X	5298	-0-	-1692	-0-	5191	3	107 9	N	97			188
10	5921 X	3403	-0-	-2518	-0-	3275	3	128 9	N	116	184 1		120
11	5730 X	3280	-0-	-2450	-0-	3174	3	106 9	N	96			216
12	5642 X	3248	-0-	-2394	-0-	3131	3	117 9	N	106	188 1		134
TOTAL GAS PROD:				63,324	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,360				

SINAST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 255291	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 12279	PERF. 9658 - 9745			
01	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7661	3	160 9	N	145	182 1	169
02	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7040	3	121 9	N	110	181 1	98
03	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7946	3	153 9	N	139	181 1	56
04	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9320	3	123 9	N	112		168
05	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7563	3	131 9	N	119	182 1	105
06	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7343	3	119 9	N	108	179 1	34
07	7688 X	7573	-0-	-115	-0-	7453	3	120 9	N	109		143
08	7688 X	7564	-0-	-124	-0-	7454	3	110 9	N	100	179 1	64
09	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7505	3	118 9	N	107		171
10	7688 X	4993	-0-	-2695	-0-	4844	3	149 9	N	135	182 1	124
11	7440 X	4881	-0-	-2559	-0-	4764	3	117 9	N	106		230
12	7688 X	4766	-0-	-2922	-0-	4624	3	142 9	N	129	182 1	177
TOTAL GAS PROD:				85,080	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,419			

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
R. GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9408 - 9486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINN EXPLORATION CO., INC.				932465											
BUCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 238238	COMPL.	DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9212 -	9532		
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	522	1	2158	2	N	-0-		283		
02	2800 N	2988	-0-	188	188	468	1	2490	2	N	27		310		
						30	9								
03	3100 N	3510	-0-	410	598	540	1	2897	2	N	66	182 1	194		
						73	9								
04	3000 N	3687	-0-	687	1285	540	1	3105	2	N	38		232		
						42	9								
05	4598 X	3313	-0-	-1285	-0-	558	1	2741	2	N	13		245		
						14	9								
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	540	1	2288	2	N	1		246		
						1	9								
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	403	1	2442	2	N	8		254		
						9	9								
08	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	403	1	2295	2	N	-0-		254		
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	390	1	2364	2	N	-0-		254		
10	2790 X	2777	-0-	-13	-0-	403	1	2374	2	N	-0-		254		
11	2700 X	2672	-0-	-28	-0-	390	1	2282	2	N	-0-		254		
12	2790 X	2309	-0-	-481	-0-	208	1	2101	2	N	-0-		254		
TOTAL GAS PROD:				35,071		TOTAL CONDENSATE PROD:				153					

WARMSLEY (10,350)				95252 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC				511727											
GARY-ENGLAND GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10413	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)				95256 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
VANGUARD OPERATING, LLC				881585														
JANSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10861 - 10953					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	20274 X	17801	-0-	-2473	-0-			17534 3			267 9	N	243		185 1			224
02	17500 X	16004	-0-	-1496	-0-			15745 3			259 9	N	235		364 1			95
03	20553 X	17750	-0-	-2803	-0-			17466 3			284 9	N	258		183 1			170
04	19890 X	16139	-0-	-3751	-0-			15885 3			254 9	N	231		361 1			40
05	20553 X	17692	-0-	-2861	-0-			17451 3			241 9	N	219		181 1			78
06	17220 X	14744	-0-	-2476	-0-			14542 3			202 9	N	184		182 1			80
07	17763 X	14975	-0-	-2788	-0-			14746 3			229 9	N	208		181 1			107
08	17763 X	15518	-0-	-2245	-0-			15309 3			209 9	N	190		179 1			118
09	17130 X	13186	-0-	-3944	-0-			13013 3			173 9	N	157		179 1			96
10	17701 X	12631	-0-	-5070	-0-			12429 3			202 9	N	184		179 1			101
11	15030 X	11208	-0-	-3822	-0-			11025 3			183 9	N	166					267
12	15531 X	10173	-0-	-5358	-0-			10004 3			169 9	N	154		184 1			237
TOTAL GAS PROD:		177,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,429										

GARY-ENGLAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10812 - 10831
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	921	3	18 9	N	16		133
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	865	3	15 9	N	14		147
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	988	3	18 9	N	16	151 1	12
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-		12
05	961 N	863	-0-	-98	-0-	863	3		N	-0-		12
06	960 N	821	-0-	-139	-0-	821	3		N	-0-		12
07	1209 N	786	-0-	-423	-0-	786	3		N	-0-		12
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3		N	-0-		12
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-		12
10	775 N	545	-0-	-230	-0-	537	3	8 9	N	7		19
11	810 N	532	-0-	-278	-0-	532	3		N	-0-		19
12	899 N	524	-0-	-375	-0-	524	3		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:				9,752	TOTAL CONDENSATE PROD:				53			

WARMSLEY, S. (10550)				95256 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
DLUGOSCH				WELL #:	1H	RRCID ->	259313	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL	DEPTH	10025	PERF. 9881 - 14048
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585													
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3007 X	2742	-0-	-265	-0-		309 35 9	1 2398	3	Y		32		94 1		26	
02	2716 X	2714	-0-	-2	-0-		289 77 9	1 2348	3	Y		70				96	
03	3286 X	3225	-0-	-61	-0-		364 13 9	1 2848	3	Y		12		93 1		15	
04	3180 X	2573	-0-	-607	-0-		249 42 9	1 2282	3	Y		38				53	
05	3286 X	2600	-0-	-686	-0-		303 32 9	1 2265	3	Y		29				82	
06	3120 X	3009	-0-	-111	-0-		349 21 9	1 2639	3	Y		19		97 1		4	
07	3224 X	2792	-0-	-432	-0-		314 53 9	1 2425	3	Y		48				52	
08	3224 X	2596	-0-	-628	-0-		301 21 9	1 2274	3	Y		19				71	
09	3000 X	1806	-0-	-1194	-0-		222 33 9	1 1551	3	Y		30		96 1		5	
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y		-0-		5 7		-0-	
*11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y		-0-				-0-	
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,057				TOTAL CONDENSATE PROD:				297							

KNANDEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 221807	COMPL.	DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 10718	PERF.10510 - 10538	
01	4526 X	2202	-0-	-2324	-0-	251	1	1951 3	N	-0-	30
02	4088 X	1978	-0-	-2110	-0-	217	1	1761 3	N	-0-	30
03	2511 X	1420	-0-	-1091	-0-	157	1	1229 3	N	31	61
						34	9				
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	265	1	2423 3	N	3	64
						3	9				
05	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	284	1	2125 3	N	-0-	64
06	2130 X	1988	-0-	-142	-0-	232	1	1756 3	N	-0-	64
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	348	1	2687 3	N	-0-	64
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	335	1	2528 3	N	27	91
						30	9				
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	347	1	2426 3	N	-0-	91
*10	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11771	3	34 9	N	31	122
*11	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3		N	-0-	122
*12	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3		N	-0-	122
TOTAL GAS PROD:				59,396	TOTAL CONDENSATE PROD:				92		

WARMSLEY, S. (10550)													CNTY: DE WITT	
VANGUARD OPERATING, LLC														
KNANDEL GAS UNIT														
//CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881585														
WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3906 X	3069	-0-	-837	-0-	347	1	2689	3	Y	30	91	1	28
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	308	1	2498	3	Y	65			93
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	362	1	2831	3	Y	9	87	1	15
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	360	1	3292	3	Y	33			48
05	3193 X	2996	-0-	-197	-0-	350	1	2617	3	Y	26			74
06	3090 X	2945	-0-	-145	-0-	342	1	2584	3	Y	17	86	1	5
07	3813 X	2994	-0-	-819	-0-	338	1	2610	3	Y	42			47
08	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	329	1	2485	3	Y	16			63
09	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	354	1	2476	3	Y	27	84	1	6
*10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7464	3	66	9	Y	60			66
*11	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7658	3	37	9	Y	34			100
*12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7688	3	116	9	Y	105			205
TOTAL GAS PROD:		50,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		464						

ROEDER GAS UNIT													PERF.11010 - 12131	
WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184														
01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	318	1	6045	3	N	-0-			179
02	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	556	1	6415	3	N	6			185
03	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	510	1	6058	3	N	7			192
04	9510 X	5624	-0-	-3886	-0-	431	1	5181	3	N	11	167	1	36
05	7719 X	6706	-0-	-1013	-0-	500	1	6196	3	N	9			45
06	7470 X	5208	-0-	-2262	-0-	479	1	4729	3	N	-0-			45
07	7719 X	4463	-0-	-3256	-0-	372	1	4078	3	N	12			57
08	6696 X	3267	-0-	-3429	-0-	390	1	2877	3	N	-0-			57
09	6480 X	3996	-0-	-2484	-0-	415	1	3581	3	N	-0-			57
10	6696 X	2304	-0-	-4392	-0-	2264	3	40	9	N	36			93
11	5220 X	2804	-0-	-2416	-0-	2804	3			N	-0-			93
12	4464 X	1279	-0-	-3185	-0-	1267	3	12	9	N	11			104
TOTAL GAS PROD:		55,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

PAGE: 2179

K-SISTERS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 253159	COMPL. DATE 11/30/2008	TOTAL DEPTH 11674	PERF.11000 - 11610
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	25544	X	25544	-0-	-0-	-0-	3131	1	22060	2	N	321	356	185
02	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	353	9	11472	2	N	177		362
03	21917	X	19662	-0-	-2255	-0-	1890	1	16643	2	N	282	353	291
04	23700	X	19085	-0-	-4615	-0-	195	9	15768	2	N	322	363	250
05	24490	X	18485	-0-	-6005	-0-	2709	1	15075	2	N	474	358	366
06	23700	X	18153	-0-	-5547	-0-	310	9	14725	2	N	362	354	374
07	19716	X	18108	-0-	-1608	-0-	2963	1	14396	2	N	528	697	205
08	19716	X	16623	-0-	-3093	-0-	354	9	13470	2	N	322	347	180
09	19080	X	16930	-0-	-2150	-0-	2799	1	13591	2	N	354	188	346
10	18755	X	16579	-0-	-2176	-0-	2950	1	13111	2	N	405	504	247
11	18150	X	12423	-0-	-5727	-0-	389	9	9649	2	N	249		496
12	18104	X	12345	-0-	-5759	-0-	3022	1	9232	2	N	213	358	351
							446	9						
							2500	1						
							274	9						
							2879	1						
							234	9						
TOTAL GAS PROD:			207,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,009					

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465														
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675														
01	5146	X	3611	-0-	-1535	-0-	3508	2	103	9	N	94		240
02	3920	X	2862	-0-	-1058	-0-	2739	2	123	9	N	112	196	156
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3967	2	136	9	N	124		280
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4271	2	173	9	N	157	181	256
05	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3488	2	117	9	N	106	178	184
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4245	2	127	9	N	115	182	117
07	4340	X	3787	-0-	-553	-0-	3651	2	136	9	N	124		241
08	4340	X	3796	-0-	-544	-0-	3679	2	117	9	N	106	181	166
09	4200	X	3893	-0-	-307	-0-	3770	2	123	9	N	112		278
10	4340	X	3339	-0-	-1001	-0-	3239	2	100	9	N	91	188	181
11	4200	X	3792	-0-	-408	-0-	3682	2	110	9	N	100		281
12	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	3552	2	166	9	N	151	194	238
TOTAL GAS PROD:			45,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,392					

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WINN EXPLORATION CO., INC.		//CONT.//		932465											
KALLINA		WELL #:		2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297		PERF.10795 - 13194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6820 X	6218	-0-	-602	-0-		404 1	5690 2	N		113			327	
02	12040 X	1437	-0-	-10603	-0-		124 9	1093 2	N		10			337	
03	13330 X	6706	-0-	-6624	-0-		333 1	6300 2	N		124	188 1		273	
04	12900 X	12481	-0-	-419	-0-		11 9	11607 2	N		304	363 1		214	
05	12245 X	5986	-0-	-6259	-0-		270 1	5378 2	N		209	188 1		235	
06	6480 X	2152	-0-	-4328	-0-		136 9	1932 2	N		36			271	
07	12896 X	11164	-0-	-1732	-0-		540 1	10527 2	N		213	181 1		303	
08	11966 X	3773	-0-	-8193	-0-		334 9	3484 2	N		85	187 1		201	
09	11580 X	2799	-0-	-8781	-0-		378 1	2545 2	N		54			255	
10	11160 X	1655	-0-	-9505	-0-		230 9	1388 2	N		89	191 1		153	
11	10800 X	727	-0-	-10073	-0-		180 1	645 2	N		15			168	
12	11160 X	375	-0-	-10785	-0-		40 9	294 2	N		3			171	
							403 1								
							234 9								
							195 1								
							94 9								
							195 1								
							59 9								
							169 1								
							98 9								
							65 1								
							17 9								
							78 1								
							3 9								

TOTAL GAS PROD:

55,473

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,255

KALLINA		WELL #:		1H	RRCID -> 249119	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL	DEPTH 12060	PERF.10500 - 11195
01	775 X	143	-0-	-632	-0-	3 1	140 2	N -0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N -0-	-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:

282

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WARMSLEY, S. (10550)			//CONT.//		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
WINN EXPLORATION CO., INC.			//CONT.//		932465															
CHANDLER GAS UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 250013		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10108		PERF.10210		- 11985					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	20181	X	17773	-0-	-2408		-0-		558	1	16844	2	N	337	193	1			320	
									371	9										
02	12114	X	12114	-0-	-0-		-0-		486	1	11405	2	N	203	193	1			330	
									223	9										
03	13584	X	13584	-0-	-0-		-0-		540	1	12771	2	N	248	181	1			397	
									273	9										
04	15650	X	15650	-0-	-0-		-0-		540	1	14825	2	N	259	368	1			288	
									285	9										
05	13850	X	13850	-0-	-0-		-0-		540	1	13049	2	N	237	185	1			340	
									261	9										
06	12634	X	12634	-0-	-0-		-0-		504	1	11895	2	N	214	375	1			179	
									235	9										
07	16359	X	16359	-0-	-0-		-0-		16087	2	272	9	N	247	181	1			245	
08	12727	X	12727	-0-	-0-		-0-		12475	2	252	9	N	229	167	1			307	
09	5738	X	5738	-0-	-0-		-0-		5647	2	91	9	N	83	187	1			203	
10	16350	X	16350	-0-	-0-		-0-		16016	2	334	9	N	304	192	1			315	
11	14402	X	14402	-0-	-0-		-0-		14099	2	303	9	N	275	385	1			205	
*12	12970	X	12970	-0-	-0-		-0-		12698	2	272	9	N	247	194	1			255	

TOTAL GAS PROD: 164,151

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

BAUMANN GAS UNIT														PERF.10370 - 13275	
		WELL #:		2H		RRCID -> 250086		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10141					
01		21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	558 1	20212	2	N	433	380	1		142
02		18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	476 9								
03		22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	504 1	17821	2	N	348	190	1		300
04		17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	383 9								
05		12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	558 1	21011	2	N	423	557	1		166
06		10800 X	7312	-0-	-3488	-0-	465 9								
07		11160 X	6859	-0-	-4301	-0-	540 1	16526	2	N	336	363	1		139
08		19375 X	14013	-0-	-5362	-0-	370 9								
09		17430 X	11719	-0-	-5711	-0-	540 1	11792	2	N	228	186	1		181
10		12586 X	12518	-0-	-68	-0-	251 9								
11		13560 X	9236	-0-	-4324	-0-	396 1	6780	2	N	124	184	1		121
12		14012 X	9677	-0-	-4335	-0-	136 9								
							252 1	6489	2	N	107				228
							118 9								
							558 1	13169	2	N	260	371	1		117
							286 9								
							540 1	11039	2	N	127				244
							140 9								
							558 1	11777	2	N	166	191	1		219
							183 9								
							540 1	8557	2	N	126	189	1		156
							139 9								
							504 1	9001	2	N	156	190	1		122
							172 9								

TOTAL GAS PROD: 163,341

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,834

WARMSLEY, S. (10550)			//CONT.//		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WINN EXPLORATION CO., INC.			//CONT.//		932465											
BUCHHORN GAS UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 250898		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH		9968 PERF.10340 - 14715			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	21266 X	16075	-0-	-5191	-0-	558 1	15263	2	N	231	194	1			366	
02	13384 X	12205	-0-	-1179	-0-	254 9	11425	2	N	251	191	1			426	
03	14818 X	5161	-0-	-9657	-0-	504 1	4680	2	N	28	190	1			264	
04	14340 X	11552	-0-	-2788	-0-	276 9	10918	2	N	85					349	
05	17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	450 1	16702	2	N	223	363	1			209	
06	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	31 9	14935	2	N	148	190	1			167	
07	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	540 1	188	9	N	171	172	1			166	
08	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	94 9	13288	2	N	158	187	1			137	
09	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	163 9	12804	2	N	167					304	
10	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	14520 2	11243	2	N	136	189	1			251	
11	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	558 1	9690	2	N	139	189	1			201	
*12	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	174 9	9487	2	N	281	191	1			291	
						558 1										
						309 9										

TOTAL GAS PROD: 153,044

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

BAUMANN GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 251990	COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455		
01	10571	X	9049	-0-	-1522	-0-	558 166 9	1	8325	2	N	151	181	1	188
02	9100	X	8695	-0-	-405	-0-	504 129 9	1	8062	2	N	117			305
03	9486	X	8888	-0-	-598	-0-	558 141 9	1	8189	2	N	128	181	1	252
04	8940	X	7968	-0-	-972	-0-	540 130 9	1	7298	2	N	118			370
05	9641	X	7853	-0-	-1788	-0-	540 143 9	1	7170	2	N	130	362	1	138
06	9330	X	6628	-0-	-2702	-0-	540 92 9	1	5996	2	N	84			222
07	9641	X	7348	-0-	-2293	-0-	558 106 9	1	6684	2	N	96			318
08	7502	X	6991	-0-	-511	-0-	558 47 9	1	6386	2	N	43			361
09	7260	X	6569	-0-	-691	-0-	540 79 9	1	5950	2	N	72			433
10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	558 124 9	1	7220	2	N	113	365	1	181
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	540 112 9	1	6568	2	N	102	180	1	103
*12	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	558 252 9	1	6995	2	N	229			332

TOTAL GAS PROD: 92,916

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
WINN EXPLORATION CO., INC.		//CONT.//		932465												
BRYSCH GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010				TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12152 X	4626	-0-	-7526	-0-	414 70 9	1	4142	2	N	64					201
02	9940 X	7275	-0-	-2665	-0-	432 64 9	1	6779	2	N	58					259
03	10850 X	9432	-0-	-1418	-0-	540 106 9	1	8786	2	N	96	188	1			167
04	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	450 111 9	1	7997	2	N	101					268
05	8060 X	4634	-0-	-3426	-0-	378 44 9	1	4212	2	N	40	189	1			119
06	9120 X	2094	-0-	-7026	-0-	270 33 9	1	1791	2	N	30					149
07	9424 X	7012	-0-	-2412	-0-	208 53 9	1	6751	2	N	48					197
08	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	403 76 9	1	10617	2	N	69	186	1			80
09	8550 X	8095	-0-	-455	-0-	351 78 9	1	7666	2	N	71					151
10	7006 X	5628	-0-	-1378	-0-	221 56 9	1	5351	2	N	51					202
11	10740 X	5420	-0-	-5320	-0-	247 70 9	1	5103	2	N	64	184	1			82
12	11098 X	2233	-0-	-8865	-0-	195 32 9	1	2006	2	N	29					111
TOTAL GAS PROD:		76,103				TOTAL CONDENSATE PROD:				721						

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)				95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555								
NEWTON-WELDER GU				WELL #:		RRCID -> 189428		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RAMTEX ENERGY LLC				690225											
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	9451 -	9953
01	2635	N	2542	-0-	-93	B	-0-	2517	2	25	9	N	23		152
02	2268	N	2126	-0-	-142	B	-0-	2100	2	26	9	N	24		176
03	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2620	2	26	9	N	24		200
04	2460	N	2327	-0-	-133	B	-0-	2309	2	18	9	N	16		216
05	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2528	2	17	9	N	15		231
06	2550	N	1749	-0-	-801	B	-0-	1741	2	8	9	N	7		238
07	2418	N	2220	-0-	-198	B	-0-	2220	2			N	-0-		238
08	2542	N	1972	-0-	-570	B	-0-	1948	2	24	9	N	22		260
09	1740	N	1138	-0-	-602	B	-0-	1096	2	42	9	N	38		298
10	2444	N	2444	-0-	-0-	B	-0-	2414	2	30	9	N	27	184	1
11	3077		3077	-0-	-0-	B	-0-	2901	2	176	9	N	160	188	1
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-		113
TOTAL GAS PROD:				24,786		TOTAL CONDENSATE PROD:				356					

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 2185

 WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14148 - 14168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAYSIDE (FRI0 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WAYSIDE (FRI0 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEARDEN (FRIIO)				95569 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
FREDCO				284921								
WEARDEN CORPORATION				WELL #:	1	RRCID -> 211482	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 4845	-	4847
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					06/25/2015	-	PLUGGED 06/25/15					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEARDEN (FRI0)		//CONT.//		95569 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
VAQUERO OPERATING				882776												
WEARDEN B				WELL #:	1 C	RRCID -> 251052	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 4066	-	4070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEARDEN (FRI0 4200)				95569 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592								
JACOBS				WELL #:	1	RRCID -> 229603	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2304	-	2306
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEARDEN (4450)				95569 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
VAQUERO OPERATING				882776								
WEARDEN				WELL #:	2	RRCID -> 229496	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4206	-	4213
01	1674 N	20	-0-	-1654	-0-	20	3	N	-0-			-0-
02	784 N	10	-0-	-774	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEARDEN (4450)		//CONT.// 95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3615 X	679	-0-	-2936	-0-	679	3	N	-0-	-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-
11	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228		
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-	
02	280 N	90	-0-	-190	-0-	90	3	N	-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966								
LONGS RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720		
01	2790 #	1839	-0-	-951	-0-	1839	2	N	-0-	
02	1932 #	1654	-0-	-278	-0-	1654	2	N	-0-	
03	1829 #	1248	-0-	-581	-0-	1248	2	N	-0-	
04	1770 #	1481	-0-	-289	-0-	1481	2	N	-0-	
05	1829 #	1356	-0-	-473	-0-	1356	2	N	-0-	
06	1770 #	1217	-0-	-553	-0-	1217	2	N	-0-	
07	1829 #	954	-0-	-875	-0-	954	2	N	-0-	
08	1519 #	1164	-0-	-355	-0-	1164	2	N	-0-	
09	1470 #	939	-0-	-531	-0-	939	2	N	-0-	
10	1364 #	1034	-0-	-330	-0-	1034	2	N	-0-	
11	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-	
*12	5150 R	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEARDEN RANCH (3750)		//CONT.//		95572 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
GOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 188633	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 4487	PERF. 3637	-	3640	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEBER (GIBBS-MIOCENE)				95696 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 139809	COMPL. DATE 10/23/1990	TOTAL DEPTH 4159	PERF. 1094	-	1100	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEBER, S. (1170)				95700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.				390664							
PANTEL, NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 129974	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL DEPTH 1793	PERF. 1010	-	1014	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEBER, W. (3280) 95703 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 WERCKLE WELL #: 1 RRCID -> 263022 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5519 - 5528

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15															
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WEED (LOWER FRI0) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

01	3970 R	3970	-0-	-0-	-0-	3797	2	173	9	N	157	185	1		52
02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	315	1	907	2	N	22				74
03	DLQ G-10	3951	-0-	3951	5197	355	1	3451	2	N	132	187	1		19
04	6314	3413	-0-	-2901	2296	234	1	3063	2	N	105				124
05	4884 R	2588	-0-	-2296	-0-	202	1	2259	2	N	115	183	1		56
06	3955 R	3955	-0-	-0-	-0-	230	1	3601	2	N	113				169
07	3937 #	1756	-0-	-2181	-0-	160	1	1473	2	N	112	184	1		97
08	3937 #	3247	-0-	-690	-0-	173	1	2955	2	N	108				205
09	3960 #	2970	-0-	-990	-0-	119	9	2802	2	N	108	178	1		135
10	4092 #	2826	-0-	-1266	-0-	2712	2	114	9	N	104				239
11	3960 #	2843	-0-	-1117	-0-	277	1	2465	2	N	92	178	1		153
12	3255 #	3075	-0-	-180	-0-	2958	2	117	9	N	106				259
TOTAL GAS PROD: 35,840															
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274															

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10971 - 11008

01	2883 X	2252	-0-	-631	-0-	2228	2	24	9	N	22				56
02	2408 X	2190	-0-	-218	-0-	2161	2	29	9	N	26				82
03	2666 X	2203	-0-	-463	-0-	2166	2	37	9	N	34				116
04	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	2442	2	42	9	N	38				154
05	2480 X	2471	-0-	-9	-0-	2446	2	25	9	N	23	139	1		38
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2421	2	32	9	N	29				67
07	2573 X	2486	-0-	-87	-0-	2462	2	24	9	N	22				89
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	N	39				128
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2516	2	21	9	N	19				147
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2585	2	33	9	N	30	144	1		33
11	2670 N	2389	-0-	-281	-0-	2365	2	24	9	N	22				55
*12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2694	2	25	9	N	23				78
TOTAL GAS PROD: 29,601															
TOTAL CONDENSATE PROD: 327															

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
LUKER		WELL #:		2-T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223	
M													
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1184	-0-	-1916	1010	1155	2	29	9	Y	26		151
02	2179 N	1169	-0-	-1010	-0-	1154	2	15	9	Y	14		165
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1250	2	23	9	Y	21		186
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1037	2	9	9	Y	8		194
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1230	2	33	9	Y	30		224
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3		227
07	930 N	130	-0-	-800	-0-	130	2			Y	-0-	174 1	53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53 1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,162				TOTAL CONDENSATE PROD:				102			

LUKER				WELL #:		3 T	RRCID -> 188974	COMPL.	DATE 09/15/2015	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434
01	3100	N	1830	-0-	-1270	3819	1827	2	3 9	Y	3		100
02	2800	N	1577	-0-	-1223	2596	1560	2	17 9	Y	15		115
03	3100	N	1614	-0-	-1486	1110	1610	2	4 9	Y	4		119
04	2643	N	1533	-0-	-1110	-0-	1480	2	53 9	Y	48		167
05	1736	N	1264	-0-	-472	-0-	1255	2	9 9	Y	8		175
06	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1326	2	8 9	Y	7		182
07	1581	N	999	-0-	-582	-0-	985	2	14 9	Y	13	6 1	189
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		189
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40		229
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	202 1	27
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			10,151		TOTAL CONDENSATE PROD:					138			

ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	188997	COMPL.	DATE	11/25/2001	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.10192	- 10284
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6572	2	120	9	Y	109	184	1	170
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5771	2	110	9	Y	100	185	1	85
03	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	6135	2	114	9	Y	104			189
04	6300	X	5488	-0-	-812	-0-	5391	2	97	9	Y	88	182	1	95
05	6510	X	3230	-0-	-3280	-0-	3194	2	36	9	Y	33			128
06	6300	X	3155	-0-	-3145	-0-	3099	2	56	9	Y	51			179
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7127	2	245	9	Y	223	280	1	122
08	DLQ	G-10	5641	-0-	5641	5641	5577	2	64	9	Y	58			180
09	DLQ	G-10	4395	-0-	4395	10036	4340	2	55	9	Y	50			230
10	15576	X	5540	-0-	-10036	-0-	5401	2	139	9	Y	126	249	1	107
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5321	2	129	9	Y	117			224
12	6820	X	5413	-0-	-1407	-0-	5314	2	99	9	Y	90	185	1	129
TOTAL GAS PROD:			64,506	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,149							

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)			//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
HURD ENTERPRISES, LTD.			//CONT.//		419886															
ALBRECHT			WELL #:		3	RRCID -> 203170			COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3379 X		1931	-0-	-1448	-0-			1905	2		26	9	Y	24		181	1	76
02		3260 X		3260	-0-	-0-	-0-			3157	2		103	9	Y	94				170
03		2945 X		2618	-0-	-327	-0-			2557	2		61	9	Y	55				225
04		2850 X		1635	-0-	-1215	-0-			1620	2		15	9	Y	14		180	1	59
05		3621 X		3621	-0-	-0-	-0-			3499	2		122	9	Y	111				170
06		3480 X		1334	-0-	-2146	-0-			1326	2		8	9	Y	7				177
07		3596 X		3213	-0-	-383	-0-			3140	2		73	9	Y	66		30	1	213
08	DLQ	G-10		2775	-0-	2775	2775			2743	2		32	9	Y	29		179	1	63
09	DLQ	G-10		2721	-0-	2721	5496			2685	2		36	9	Y	33				96
10		8218 X		2722	-0-	-5496	-0-			2627	2		95	9	Y	86				182
11		1854 X		1854	-0-	-0-	-0-			1824	2		30	9	Y	27				209
*12		3755 X		3755	-0-	-0-	-0-			3660	2		95	9	Y	86		179	1	116
TOTAL GAS PROD:			31,439					TOTAL CONDENSATE PROD:			632									

ALBRECHT, EMMETT			WELL #:		1	RRCID -> 268023			COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209		
01	4588 X	4191	-0-	-397	-0-	4078	2	113	9	N	103			317
02	4004 X	3766	-0-	-238	-0-	3705	2	61	9	N	55			372
03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4185	2	52	9	N	47			419
04	4050 X	3962	-0-	-88	-0-	3932	2	30	9	N	27	359	1	87
05	4185 X	3675	-0-	-510	-0-	3596	2	79	9	N	72			159
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4150	2	72	9	N	65			224
07	4247 X	3702	-0-	-545	-0-	3647	2	55	9	N	50			274
08	DLQ G-10	3826	-0-	3826	3826	3735	2	91	9	N	83			357
09	DLQ G-10	3452	-0-	3452	7278	3428	2	24	9	N	22			379
10	10681 X	3403	-0-	-7278	-0-	3403	2			N	-0-			379
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3420	2	28	9	N	25	190	1	214
12	3813 X	3387	-0-	-426	-0-	3369	2	18	9	N	16			230
TOTAL GAS PROD:					45,271	TOTAL CONDENSATE PROD:					565			

KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
BIG EASY			WELL #:		1	RRCID -> 191774			COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	617	2	18	9	N	16			134
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9			143
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	N	6			149
04	600 N	371	-0-	-229	-0-	368	2	3	9	N	3			152
05	682 N	503	-0-	-179	-0-	501	2	2	9	N	2			154
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	448	2	2	9	N	2			156
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	N	5			161
08	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-			161
09	450 N	363	-0-	-87	-0-	361	2	2	9	N	2			163
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	319	2	7	9	N	6			169
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-			169
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	N	3			172
TOTAL GAS PROD:					5,107	TOTAL CONDENSATE PROD:					54			

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3246 X	3058	-0-	-188	-0-	3054	2	4	9	N	4			98
02	3304 X	2261	-0-	-1043	-0-	2253	2	8	9	N	7			105
03	3658 X	2866	-0-	-792	-0-	2865	2	1	9	N	1			106
04	3150 X	2419	-0-	-731	-0-	2409	2	10	9	N	9	67	1	48
05	3255 X	2101	-0-	-1154	-0-	2093	2	8	9	N	7			55
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			55
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			55
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		12,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

BREEDEN				WELL #:	1-L	RRCID -> 164554	COMPL.	DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10671 - 10941
01	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	1577	2	N	-0-	100
02	1652 N	1480	-0-	-172	-0-	1344	2	136 9 N	124	184 1 40
03	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1373	2	22 9 N	20	60
04	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	1389	2	19 9 N	17	77
05	1643 N	1394	-0-	-249	-0-	1383	2	11 9 N	10	87
06	1350 N	12	-0-	-1338	-0-	12	2	N	-0-	87
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	87
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	87
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
TOTAL GAS PROD:				7,266	TOTAL CONDENSATE PROD:				171	

REUTTER				WELL #:	1	RRCID -> 165024	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10630 - 10911
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10588 - 10693	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		N	-0-			183
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	182 2	7 9	N	6			189
03	341 N	194	-0-	-147	-0-	188 2	6 9	N	5			194
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	192 2	1 9	N	1	164 1		31
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		N	-0-			31
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 2		N	-0-			31
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			31
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			31
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		940		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

DAVIS		WELL #:		3	RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291	
01	3001 X	2296	-0-	-705	-0-	2285 2	11 9	N	10	158 1		271
02	3472 X	2690	-0-	-782	-0-	2679 2	11 9	N	10			281
03	3844 X	2469	-0-	-1375	-0-	2458 2	11 9	N	10			291
04	3330 X	2459	-0-	-871	-0-	2444 2	15 9	N	14	108 1		197
05	2976 X	2434	-0-	-542	-0-	2424 2	10 9	N	9			206
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			206
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			206
08	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
TOTAL GAS PROD:		12,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10490 - 10900	
01	372 N	161	-0-	-211	-0-	161 2		N	-0-			221
02	364 N	119	-0-	-245	-0-	119 2		N	-0-			221
03	310 N	144	-0-	-166	-0-	142 2	2 9	N	2			223
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	166 2	175 9	N	159	184 1		198
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	334 2	32 9	N	29	185 1		42
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-			42
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			42
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			42
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		1,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		190						

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				//CONT.//	95848 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.					871137									
HEINRICH HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 187703			COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT

TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)					95848 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954									
SIMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 220875			COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324		
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	620	1	1077	2	N	-0-		87
02	1540	X	1454	-0-	-86	-0-	544	1	895	2	N	14		101
							15	9						
03	1705	X	1633	-0-	-72	-0-	552	1	1037	2	N	40		141
							44	9						
04	1650	X	1358	-0-	-292	-0-	501	1	857	2	N	-0-		141
05	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	509	1	976	2	N	51		192
							56	9						
06	1650	X	1282	-0-	-368	-0-	358	1	923	2	N	1	178 1	15
							1	9						
07	1643	X	1351	-0-	-292	-0-	548	1	803	2	N	-0-		15
08	1643	X	1294	-0-	-349	-0-	517	1	719	2	N	53		68
							58	9						
09	1500	X	1364	-0-	-136	-0-	586	1	758	2	N	18		86
							20	9						
10	1550	X	1361	-0-	-189	-0-	609	1	752	2	N	-0-		86
11	1320	X	750	-0-	-570	-0-	711	2	39	9	N	35		121
12	1395	X	761	-0-	-634	-0-	694	2	67	9	N	61		182

TOTAL GAS PROD:				15,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			273				

WEESATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MELINDA				WELL #:	1	RRCID -> 190826	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910 PERF.	8940 -	8943
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEESATCHE, NE. (WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
HURD ENTERPRISES, LTD.														
LUKER														
WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LUKER													CNTY: GOLIAD	
WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	3330	-0-	3330	3330	3278	2	52	9	Y	47			47
08	T. A.	4956	-0-	4956	8286	4846	2	110	9	Y	100			147
09	T. A.	3757	-0-	3757	12043	3634	2	123	9	Y	112	113	1	146
10	13148 X	1105	-0-	-12043	-0-	1081	2	24	9	Y	22	133	1	35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD: 13,148													TOTAL CONDENSATE PROD: 281	

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)													CNTY: GOLIAD	
KEBO OIL & GAS, INC.														
ABRAMEIT														
WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944														
01	13795 X	12411	-0-	-1384	-0-	12146	2	265	9	N	241	352	1	263
02	11900 X	10723	-0-	-1177	-0-	10578	2	145	9	N	132	179	1	216
03	13020 X	11861	-0-	-1159	-0-	11726	2	135	9	N	123	180	1	159
04	12600 X	11248	-0-	-1352	-0-	11077	2	171	9	N	155	177	1	137
05	12710 X	11178	-0-	-1532	-0-	11010	2	168	9	N	153	179	1	111
06	12000 X	10728	-0-	-1272	-0-	10574	2	154	9	N	140			251
07	11873 X	9757	-0-	-2116	-0-	9638	2	119	9	N	108	177	1	182
08	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9502	2	125	9	N	114	177	1	119
09	11250 X	8596	-0-	-2654	-0-	8478	2	118	9	N	107			226
10	11191 X	9342	-0-	-1849	-0-	9220	2	122	9	N	111	180	1	157
11	10740 X	9330	-0-	-1410	-0-	9212	2	118	9	N	107			264
12	9765 X	9531	-0-	-234	-0-	9388	2	143	9	N	130	185	1	209
TOTAL GAS PROD: 124,332													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621	

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	180	1	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF. 10105 - 10112

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2014 - PLUGGED 09/16/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
 DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)				95850 392	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
PREWITT, DONALD F. ET. UX.				WELL #:	1	RRCID ->	150036	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.12345 - 12420			
M																
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1085 #	1049	-0-	-36	-0-	980	2	69	9	N	63	185	1	75		
02	1064 #	991	-0-	-73	-0-	974	2	17	9	N	15			90		
03	1240 #	1041	-0-	-199	-0-	997	2	44	9	N	40			130		
04	1200 #	1001	-0-	-199	-0-	972	2	29	9	N	26			156		
05	1240 #	1098	-0-	-142	-0-	1048	2	50	9	N	45	156	1	45		
06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1097	2	19	9	N	17			62		
07	1085 #	902	-0-	-183	-0-	883	2	19	9	N	17			79		
08	1085 #	786	-0-	-299	-0-	757	2	29	9	N	26			105		
09	1110 #	697	-0-	-413	-0-	660	2	37	9	N	34			139		
10	1147 #	691	-0-	-456	-0-	656	2	35	9	N	32			171		
11	1110 #	1025	-0-	-85	-0-	972	2	53	9	N	48			219		
12	899 #	608	-0-	-291	-0-	579	2	29	9	N	26	185	1	60		

TOTAL GAS PROD:		11,005				TOTAL CONDENSATE PROD:				389						

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)				95850 408	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
MIDSTATES CORPORATION				566101										
PITTMAN				WELL #:	1A	RRCID ->	135289	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL	DEPTH	9132	PERF. 9055 -	9063
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)				95850 544	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
BRITANCO, L.L.C.				093620										
HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	114897	COMPL. DATE	12/15/1984	TOTAL	DEPTH	14649	PERF.	5071 - 5092
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
 FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ACOCK OPERATING LIMITED 003596
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) //CONT.//			95852 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723												
DOHMANN "A"			WELL #:	4	RRCID ->	234520	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	5515	PERF.	5064 -	5066	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		23150	9945	-0-	-13205	-0-	9945	2			N	-0-			-0-
02		9548 #	5548	-0-	-4000	-0-	5548	2			N	-0-			-0-
03		10540 #	9940	-0-	-600	-0-	9940	2			N	-0-			-0-
04		10200 #	9915	-0-	-285	-0-	9915	2			N	-0-			-0-
05		10199 #	8958	-0-	-1241	-0-	8958	2			N	-0-			-0-
06		9630 #	8850	-0-	-780	-0-	8850	2			N	-0-			-0-
07		10261 #	8740	-0-	-1521	-0-	8740	2			N	-0-			-0-
08		10261 #	8890	-0-	-1371	-0-	8890	2			N	-0-			-0-
09		9930 #	8790	-0-	-1140	-0-	8790	2			N	-0-			-0-
10		9145 #	8690	-0-	-455	-0-	8690	2			N	-0-			-0-
11		8850 #	8450	-0-	-400	-0-	8450	2			N	-0-			-0-
12		8897 #	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)				95852 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067					
ARNECKE				WELL #:	1	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4862 - 4924
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WEESSATCHE, WEST (COOK MT.)			95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945						
WEISE, BRUCE			WELL #:	1	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4642 - 4652
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295								
E. HENKE				WELL #:	1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5093	-	5098
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	434 X	340	-0-	-94	-0-	230 1	110 9	N	100	171 1		64
02	392 X	373	-0-	-19	-0-	230 1	143 9	N	130	169 1		25
03	403 X	395	-0-	-8	-0-	230 1	165 9	N	150	170 1		5
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	230 1	165 9	N	150			155
05	403 X	280	-0-	-123	-0-	230 1	50 9	N	45	168 1		32
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	230 1	160 9	N	145	161 1		16
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230 1	174 9	N	158	154 1		20
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230 1	174 9	N	158	151 1		27
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230 1	174 9	N	158	160 1		25
10	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230 1	174 9	N	158	169 1		14
*11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230 1	174 9	N	158	154 1		18
*12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230 1	174 9	N	158	150 1		26
TOTAL GAS PROD:		4,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,668						

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352					CNTY: GOLIAD			
WEISE				WELL #:	2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4628	-	4668
01	14B2 EXT	485	-0-	485	485	291 1	194 9	N	176	179 1		114
02	14B2 EXT	456	-0-	456	941	280 1	176 9	N	160	177 1		97
03	1371 N	430	-0-	-941	-0-	291 1	139 9	N	126			223
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	298 1	138 9	N	125	173 1		175
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	295 1	117 9	N	106	174 1		107
06	420 N	209	-0-	-211	-0-	148 1	61 9	N	55			162
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	310 1	441 9	N	401	348 1		215
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	310 1	284 9	N	258	344 1		129
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	300 1	285 9	N	259	169 1		219
10	682 N	528	-0-	-154	-0-	310 1	218 9	N	198	350 1		67
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	300 1	226 9	N	205	175 1		97
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	310 1	221 9	N	201	183 1		115
TOTAL GAS PROD:		5,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,270						

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)				95853 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
NORRELL				WELL #:	2	RRCID -> 106627	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 10961	PERF.10790	- 10830		
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			37	
02	560 N	490	-0-	-70	-0-	490 2	N	-0-			37	
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2	N	-0-			37	
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2	N	-0-			37	
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2	N	-0-			37	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			37	
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			37	
08	527 N	332	-0-	-195	-0-	332 2	N	-0-			37	
09	570 N	244	-0-	-326	-0-	244 2	N	-0-			37	
10	496 N	330	-0-	-166	-0-	330 2	N	-0-			37	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			37	
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			37	
TOTAL GAS PROD:			5,315	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) // CONT. // 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. // CONT. // 453170
 THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10812 - 10828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10750 - 10792

01	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	1081	1	8034	2	Y	48	181	1			49
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	53	9	7742	2	Y	61					110
03	11346 X	7468	-0-	-3878	-0-	924	1	6322	2	Y	53					163
04	9510 X	7174	-0-	-2336	-0-	67	9	6706	2	Y	80	163	1			80
05	9672 X	7739	-0-	-1933	-0-	58	9	85	9	Y	77					157
06	9360 X	6399	-0-	-2961	-0-	88	9	59	9	Y	54					211
07	9672 X	7589	-0-	-2083	-0-	380	1			Y	-0-	161	1			50
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	7654	2	113	9	Y	103					153
09	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	6340	2	121	9	Y	110	178	1			85
10	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7589	2			Y	-0-					85
11	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					85
*12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8611	2	92	9	Y	84					169
TOTAL GAS PROD:		93,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		670								

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.)				95853 205	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101					
SMITH, JACK				WELL #:	3	RRCID -> 188971	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3839 - 3845
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WEESATCHE, WEST (LULING)				95853 246	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295									
IDEUS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 161801	COMPL.	DATE 09/12/1996	TOTAL	DEPTH	7860	PERF. 7687 -	7692
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-				69
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				69
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				69
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	210	1	N	3	9	3		72
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	N	3	9	3		75
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	110	1	N	3	9	3		78
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	N	3	9	3		81
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	110	1	N	3	9	3		84
09	210 #	113	-0-	-97	-0-	110	1	N	3	9	3		87
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	N	3	9	3		90
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	102	2	N	3	9	3		93
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	102	2	N	3	9	3		96
TOTAL GAS PROD:				1,404	TOTAL CONDENSATE PROD:				27				

WEESATCHE, WEST (MELROSE)				95853 415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
JETCO EXPLORATION, INC.				432187										
METZ				WELL #: 1	RRCID -> 113787	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 7829	-	7835				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	1		1	9	N	1	65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:			50	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

WEESATCHE, WEST (SLICK)				95853 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NADSOILCO LLC				598945										
ALBRECHT				WELL #: 1	RRCID -> 197431	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 7750	-	7756				
01	558 X	439	-0-	-119	-0-	439 2				N	-0-		114	
02	616 X	539	-0-	-77	-0-	539 2				N	-0-		114	
03	899 X	571	-0-	-328	-0-	571 2				N	-0-		114	
04	870 X	439	-0-	-431	-0-	438 2	1	9		N	1		115	
05	899 X	335	-0-	-564	-0-	328 2	7	9		N	6		121	
06	570 X	462	-0-	-108	-0-	458 2	4	9		N	4		125	
07	589 X	353	-0-	-236	-0-	353 2				N	-0-		125	
08	558 X	516	-0-	-42	-0-	509 2	7	9		N	6		131	
09	450 X	247	-0-	-203	-0-	239 2	8	9		N	7		138	
10	465 X	349	-0-	-116	-0-	348 2	1	9		N	1		139	
11	515 X	515	-0-	-0-	-0-	514 2	1	9		N	1		140	
12	527 X	117	-0-	-410	-0-	116 2	1	9		N	1		141	
TOTAL GAS PROD:			4,882	TOTAL CONDENSATE PROD:			27							

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100)				95853 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
LAGUNA OIL & GAS CORP.				482320										
KARNEI UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 109695	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 5124	-	5127				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550)				95853 805	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD										
WOFFORD, C. J.				935452																
CHILTON-KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	111348	COMPL. DATE	02/05/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10530	- 10630						

M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT		CODE	BALANCE

01	527 N		374	-0-	-153	-0-		374		2			N		-0-					-0-
02	420 N		381	-0-	-39	-0-		381		2			N		-0-					-0-
03	403 N		364	-0-	-39	-0-		364		2			N		-0-					-0-
04	360 N		247	-0-	-113	-0-		247		2			N		-0-					-0-
05	434 N		351	-0-	-83	-0-		351		2			N		-0-					-0-
06	412 N		412	-0-	-0-	-0-		412		2			N		-0-					-0-
07	396 N		396	-0-	-0-	-0-		396		2			N		-0-					-0-
08	388 N		388	-0-	-0-	-0-		388		2			N		-0-					-0-
09	420 N		391	-0-	-29	-0-		391		2			N		-0-					-0-
10	403 N		380	-0-	-23	-0-		380		2			N		-0-					-0-
11	390 N		291	-0-	-99	-0-		291		2			N		-0-					-0-
12	403 N		217	-0-	-186	-0-		217		2			N		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			4,192		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-										

WEESATCHE, WEST (YEGUA)				95853 820	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
LAGUNA OIL & GAS CORP.				482320								
KARNEI, WM.				WELL #:	1	RRCID ->	185246	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 4701 - 4731
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEESATCHE, WEST (10,400)				95853 926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
GRUETZMACHER				WELL #:	2	RRCID -> 170642	COMPL. DATE 09/02/1998	TOTAL DEPTH 14804	PERF.10400	- 10405			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
THOMAS, ANNE		WELL #:		5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984								
								TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 #	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390 #	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	465 #	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	450 #	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,572				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WELDER RANCH PROLINE ENERGY RESOURCES INC VAQUERO "A"				96110 001 681327 WELL #: A 2	ASSOCIATED RRCID -> 252483	ONE WELL COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400	CNTY: VICTORIA PERF.12026 - 12090	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	27
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	27
03	62 N	55	-0-	7	-0-	55	2	N	-0-	27
04	120 N	18	-0-	-102	-0-	1	1	N	-0-	27
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	27
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-	27
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	27
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	N	-0-	27
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	14	1	N	81	108
						89	9			
10	3100 N	4422	-0-	1322	1322	1325	1	N	76	26
						84	9			
*11	2754 N	1432	-0-	-1322	-0-	100	1	N	22	78
						24	9			
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	78
TOTAL GAS PROD:			8,769	TOTAL CONDENSATE PROD:			179			

WELDER RANCH (FRIO 3550)				96110 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
KYLE				WELL #:	1	RRCID -> 261776	COMPL. DATE 05/03/2011	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 3596	-	3598
01	3255 #	872	-0-	-2383	-0-	872	2	N	-0-			-0-
02	2912 #	136	-0-	-2776	-0-	136	2	N	-0-			-0-
03	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
04	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			-0-
05	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CAMOIL, INC. 127449
 SMAJSTRILA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14	1				4	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011																			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WELDER RANCH (5300)		//CONT.//		96110 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
WINRIGHT OIL COMPANY, LLC				932472												
WELDER, PATRICK H.		WELL #:		5	RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 5330 -	5384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11470 #	7753	-0-	-3717	-0-	989 36	1 9	6728	2	Y	33	23	1			107
02	10360 #	8641	-0-	-1719	-0-	991 47	1 9	7603	2	Y	43	69	1			81
03	11191 #	11183	-0-	-8	-0-	1899 30	1 9	9254	2	Y	27	14	1			94
04	9630 #	4544	-0-	-5086	-0-	1210 15	1 9	3319	2	Y	14	28	1			80
05	9951 #	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					80
06	10830 #	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					80
07	11191 #	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	4530 #	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		32,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		117								

WELDER RANCH (5670)				96110 639	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
MCCAN		WELL #:		5B	RRCID -> 168792		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH		5620 PERF. 5584 - 5620	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER RANCH (5700)				96110 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
WELDER, JOHN J., ETAL				907300								
WELDER, J. J., -B-		WELL #:		1	RRCID -> 004680		COMPL. DATE 02/28/1946		TOTAL DEPTH		5741 PERF. 5690 - 5710	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840)				96116 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PERFORMANCE DYNAMICS CORP.				653450														
WELDER-CLIBURN				WELL #:		3 T		RRCID -> 060953		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A				
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WESER (RECKLAW 7560)				96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.				604295											
RAU				WELL #:		1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7504 - 7530	
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			68	
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			68	
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			68	
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			68	
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			68	
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			68	
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			68	
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			68	
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			68	
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			68	
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			68	
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			68	
TOTAL GAS PROD:				1,226		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

U1 RANCH OIL				880291												
LUKER, B. J.				WELL #:		1	RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7600 -		7640
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5				190
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10				200
03	806 N	559	-0-	-247	-0-	-0-	550	2	9	9	N	8	179	1		29
04	750 N	257	-0-	-493	-0-	-0-	253	2	4	9	N	4				33
05	651 N	330	-0-	-321	-0-	-0-	324	2	6	9	N	5				38
06	540 N	392	-0-	-148	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3				41
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3				44
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4				48
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2				50
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	N	3				53
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-				53
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-				53
TOTAL GAS PROD:			4,693					TOTAL CONDENSATE PROD:			47					

WESER (RECKLAW 7560) //CONT.// 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 324 OIL & GAS, LTD. 953588
 ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 WESSENDORF (LULING) //CONT.// 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
 WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH A WELL #: 446 RRCID -> 099700 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5677 - 5682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.// 96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH 'A'		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH "A"		WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)		96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VANDERBILT STATE		WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WEST RANCH "A"			WELL #: 390	RRCID -> 141106	COMPL. DATE 02/29/1992	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 4601	-	4606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH 'A'			WELL #: 520	RRCID -> 146173	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4530	-	4538	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH "A"			WELL #: 175	RRCID -> 158870	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4432	-	4438	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.// 96545 169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #: 531		RRCID -> 160719		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH 'A'		WELL #: 279		RRCID -> 245393		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (DIXON SAND)		96545 182		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #: 448		RRCID -> 109256		COMPL. DATE 12/29/1983		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (FRI0 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
 TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRI0 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	899 #	283	-0-	-616	-0-	283 2	N	-0-		-0-
02	812 #	533	-0-	-279	-0-	533 2	N	-0-		-0-
03	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
07	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-
08	1116 #	70	-0-	-1046	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 09/04/1971		TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1084	1	930	9	Y	845	880	1			340
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	693	1	813	9	Y	739	825	1			254
03	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	937	1	850	9	Y	773	729	1			298
04	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	1080	1	776	9	Y	705	732	1			271
05	1674 N	991	-0-	-683	-0-	247	1	744	9	Y	676	691	1			256
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	245	337	1			164
07	1922 N	570	-0-	-1352	-0-	135	1	435	9	Y	395	399	1			160
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	9	Y	478	449	1			189
09	1860 X	618	-0-	-1242	-0-	35	1	583	9	Y	530	478	1			241
10	992 X	582	-0-	-410	-0-	14	1	568	9	Y	516	540	1			217
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	103	1	543	9	Y	494	471	1			240
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	480	423	1			297
TOTAL GAS PROD:		11,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,876								

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 517 RRCID -> 214357 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 362 RRCID -> 214457 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH (MENEFE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH 'A' WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH (MITCHELL)				96545 481	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VANDERBILT STATE				WELL #:	2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 - 5692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH (MUSQUEZ)				96545 507	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH "A"				WELL #:	404	RRCID ->	137602	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 6033 - 6039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH 'A'				WELL #:	336	RRCID ->	159362	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 5995 - 6000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH (NOBLE)		96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2		WELL #:	1	RRCID -> 079660		COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	9339 PERF. 3515 - 3520						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH -A-		WELL #: 116		RRCID -> 085921		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH "A"		WELL #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH "A"		WELL #: 501		RRCID -> 145768		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH 'A'		WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH 'A' WELL #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #: 109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH 'A'		WELL #: 115		RRCID -> 155493		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (NOBLE)			//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
WEST RANCH "A"			WELL #: 429		RRCID -> 158914		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3420 - 3427			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH (TONEY)			96545 585		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WEST RANCH -A-			WELL #: 54		RRCID -> 059309		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5458 - 5476			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH "A"			WELL #: 9		RRCID -> 103565		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 5480 - 5486			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID -> 146234	COMPL. DATE 06/28/1993	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 5437	-	5441
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID -> 253229	COMPL. DATE 07/29/1988	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5436	-	5463
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)				96545 637	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WEST RANCH "A"				WELL #:	32	RRCID -> 139746	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6306 -	6309
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
 BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST RANCH (WARD)		//CONT.// 96545 663		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 305		RRCID -> 109255		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH -A-		WELL #: 155		RRCID -> 111110		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH "A"		WELL #: 375 L		RRCID -> 114005		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH A WELL #: 361 RRCID -> 167480 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5679 - 5685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

WEST RANCH -A- WELL #: 347 RRCID -> 184564 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5628 - 5638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID -> 184570	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 6553	PERF. 5628	-	5638	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID -> 184632	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 5646	-	5656	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID -> 190308	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5744	-	5748	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 5616 - 5626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5673 - 5688
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5648 - 5679
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 5666 - 5690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6312 - 6316
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 5699 - 5732
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID -> 200526	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5638 -	5648
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		394	RRCID -> 200547	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF. 5641 -	5671
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID -> 200548	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 5632 -	5668
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5660 - 5690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 5722 - 5750
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5670 - 5690
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 5756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID -> 206871	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5734	-	5764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID -> 207291	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5792	PERF. 5730	-	5760
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID -> 209721	COMPL. DATE 11/27/2003	TOTAL DEPTH 6311	PERF. 5701	-	5730
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.)				96545 691	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH 'A'				WELL #: 26	RRCID -> 232763	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 6346	PERF. 5786	-	5792				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TONEY, MRS. M. H.				WELL #: 20	RRCID -> 100627	COMPL. DATE 03/03/1982	TOTAL DEPTH 5746	PERF. 3444	-	3456				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ETABA OPERATING COMPANY 254876
 DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH, S. (FRI0 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
BXP OPERATING, LLC				042191										
NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	2R	RRCID -> 234220	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6516	-	6520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2	N	-0-				-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-				-0-	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	233	2		-0-	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-				-0-	
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2	N	-0-				-0-	
06	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2	N	-0-				-0-	
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-				-0-	
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-				-0-	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	574	2		-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	50	1	N	-0-	100	2		-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	150	2		-0-	
12	682 N	195	-0-	-487	-0-	50	1	N	-0-	145	2		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,724			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAVES				WELL #:	6	RRCID -> 234225	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 5777	-	5781
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HACKBARTH				WELL #:	2D	RRCID -> 247519	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF. 5620	-	5630
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400					NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191																
HACKBARTH-BURES WELL #: 1					RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RIVER ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 252924	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6303	-	6306
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS				WELL #:	2	RRCID -> 256490	COMPL.	DATE 01/29/2010	TOTAL	DEPTH	9089	PERF.	8649	-	9024
01	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	700	1	608	9	N	553	541	1	163
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1000	1	592	9	N	538	537	1	164
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1000	1	604	9	N	549	357	1	356
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1000	1	735	9	N	668	709	1	315
05	1767	X	1526	-0-	-241	-0-	1100	1	426	9	N	387	354	1	348
06	1710	X	1680	-0-	-30	-0-	1100	1	580	9	N	527	696	1	179
07	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1100	1	452	9	N	411	355	1	235
08	1798	X	1440	-0-	-358	-0-	1100	1	340	9	N	309	525	1	19
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	4753	2	1761	9	N	1601	1536	1	84
10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	5243	2	3174	9	N	2885	2952	1	17
11	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	550	1	6529	2	N	2827	2717	1	127
							3110	9							
*12	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	550	1	5670	2	N	2950	3040	1	37
							3245	9							

TOTAL GAS PROD: 47,022

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,205

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 2260

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON			
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
K00P WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	375	1	1140	2	N	151		177
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	166	9	712	2	N	172	330 1	19
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	500	1	180	2	N	106		125
04	660 N	110	-0-	-550	-0-	189	9	10	2	N	-0-		125
05	682 N	301	-0-	-381	-0-	350	1	145	2	N	51		176
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	117	9	246	2	N	22	179 1	19
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	100	1	2268	2	N	88		107
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	N	140	172 1	75
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	56	9	46	9	N	42		117
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	24	9			N	-0-		117
11	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	97	9	102	9	N	93	176 1	34
*12	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	154	9	191	9	N	174	166 1	42
TOTAL GAS PROD:		33,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,039							

ROBBINS										WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010				TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014			
01	4123 X	3905	-0-	-218	-0-	2682	2	1223	9	N	1112	1099 1	325				
02	3808 X	3481	-0-	-327	-0-	2473	2	1008	9	N	916	914 1	327				
03	4216 X	3205	-0-	-1011	-0-	2325	2	880	9	N	800	548 1	579				
04	4080 X	306	-0-	-3774	-0-	199	2	107	9	N	97	559 1	117				
05	3999 X	3990	-0-	-9	-0-	3898	2	92	9	N	84		201				
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	3781	2	838	9	N	762	870 1	93				
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	3827	2	842	9	N	765	485 1	373				
08	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	4684	2	806	9	N	733	894 1	212				
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	4603	2	788	9	N	716	538 1	390				
10	4774 X	4290	-0-	-484	-0-	3445	2	845	9	N	768	907 1	251				
11	5310 X	4733	-0-	-577	-0-	540	1	3387	2	N	733	734 1	250				
12	5580 X	4940	-0-	-640	-0-	806	9	540	1	N	773	744 1	279				
						850	9	3550	2	N							
TOTAL GAS PROD:		49,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,259											

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//	96611 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
BXP OPERATING, LLC				//CONT.//	042191	RRCID -> 271741				COMPL. DATE 08/22/2013				TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270			
ROBBINS				WELL #:	7												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14911 X	3576	-0-	-11335	-0-	1000	18 9	2558	2	N	16					166	
02	12908 X	2506	-0-	-10402	-0-	150	1 9	2117	2	N	217	361	1			22	
03	14229 X	164	-0-	-14065	-0-	150	1 9	14	2	N	-0-					22	
04	13770 X	368	-0-	-13402	-0-	150	1 9	150	2	N	62					84	
05	13361 X	793	-0-	-12568	-0-	150	1 9	321	2	N	293	335	1			42	
06	3450 X	682	-0-	-2768	-0-	150	1 9	474	2	N	53					95	
07	2790 X	730	-0-	-2060	-0-	150	1 9	466	2	N	104	176	1			23	
08	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	150	1 9	886	2	N	97					120	
09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	600	1 9	886	2	N	97	177	1			40	
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	600	1 9	1902	2	N	185	178	1			47	
11	1110 X	961	-0-	-149	-0-	310	1 9	442	2	N	190	179	1			58	
*12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	310	1 9	1475	2	N	116	155	1			19	
TOTAL GAS PROD:		17,135				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,430							

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 278940	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5422	-	5426
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
HAERNICK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274193	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 4800 - 4830
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	738			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 665697														
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6146 - 6154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTHOFF, A. E.				WELL #:	7	RRCID -> 200918	COMPL. DATE 01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 -	6279
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HASDORFF	"A"			WELL #:	1	RRCID -> 203210	COMPL.	DATE 04/24/2004	TOTAL	DEPTH	7007	PERF.	6195 -	6200	
01	173 X	173	-0-	-0-		-0-	134	1	27	2	Y		11	5	1
02	T. A.	1851	-0-	1851		1851	602	1	1180	2	Y		63	40	1
03	T. A.	1444	-0-	1444		3295	708	1	688	2	Y		44	55	1
04	T. A.	1226	-0-	1226		4521	737	1	445	2	Y		40	25	1
05	5380 X	859	-0-	-4521		-0-	814	1	45	9	Y		41	38	1
06	1047 X	1047	-0-	-0-		-0-	1004	1	43	9	Y		39	50	1
07	2046 X	788	-0-	-1258		-0-	752	1	36	9	Y		33	37	1
08	868 N	724	-0-	-144		-0-	693	1	31	9	Y		28	23	1
09	100 N	646	-0-	546		546	620	1	26	9	Y		24	24	1
10	T. A.	619	-0-	619		1165	595	1	24	9	Y		22	25	1
11	T. A.	587	-0-	587		1752	546	1	41	9	Y		37	37	1
12	T. A.	1048	-0-	1048		2800	1018	1	30	9	Y		27	17	1
TOTAL GAS PROD:			11,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			409					

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
 WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
 MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
 MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

01	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	578	1	7230	2	N	-0-			203
02	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	540	1	5842	2	N	-0-			203
03	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	620	1	7279	2	N	-0-			203
04	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	450	1	6247	2	N	-0-			203
05	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	566	1	6807	2	N	-0-			203
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	522	1	5502	2	N	-0-			203
07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	604	1	5437	2	N	-0-			203
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	546	1	5680	2	N	-0-			203
09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	562	1	5773	2	N	-0-			203
10	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	600	1	5538	2	N	-0-			203
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	600	1	5365	2	N	-0-			203
*12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	620	1	5558	2	N	-0-			203
TOTAL GAS PROD:		79,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTHOFF RANCH (5400) 96612 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PRODUCTION SERVICE OIL CORP. 681020
 YOUNG, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 004736 COMPL. DATE 06/17/1952 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5424 - 5434

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTON (PETTUS) 96640 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 VARI ENTERPRISES, INC. 882890
 WESTON WELL #: 1 RRCID -> 061991 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
 WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 REDWOOD OPERATING, INC. 697137
 FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

 WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
 ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

 WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WILLOW CREEK (8000) //CONT.// 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (FRI0 6600) 98304 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 BANKHEAD, A. J. 048405
 BANKHEAD, A. J. FEE WELL #: 1 RRCID -> 004765 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6641 - 6644

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: 1 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014 - P/A 05-05-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF DEN (10800 SAND)					98390 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954											
MUSSELMAN					WELL #:	1	RRCID -> 231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.10796	- 10894			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1397	2	40	9	N	36				157
02		1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-				157
03		1457 #	1246	-0-	-211	-0-	1173	2	73	9	N	66				223
04		1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1424	2	37	9	N	34				257
05		1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	N	18				275
06		1410 #	1218	-0-	-192	-0-	1193	2	25	9	N	23	190	1		108
07		1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	1622	2	32	9	N	29				137
08		1674 #	1610	-0-	-64	-0-	1581	2	29	9	N	26				163
09		1620 #	597	-0-	-1023	-0-	597	2			N	-0-				163
10		1674 #	1606	-0-	-68	-0-	1598	2	8	9	N	7				170
11		1590 #	1198	-0-	-392	-0-	1198	2			N	-0-				170
12		1643 #	1457	-0-	-186	-0-	1356	2	101	9	N	92	191	1		71
TOTAL GAS PROD:			16,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			331							

WOLFSDORF (MIOCENE 1225)				98430 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
EXPRESS OIL CO.				257068							
ENGLAND				WELL #:	1	RRCID -> 199923	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1226 -	1240
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOD HIGH (5300)					98473 747	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
DRIVER OIL & GAS, INC.					229320							
BURNS, FINDLEY H.					WELL #:	1C	RRCID -> 075706	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 6312	PERF. 5330	-	5334
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODSBORO (BOENIG)			98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
M. E. OPERATING			245867															
ST. JOHNS HEIRS			WELL #:		1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOODSBORO (FRIO 6300)				98626 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
WOOD RIVER RANCH "D"				WELL #:	1	RRCID -> 257147	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5808	- 5812
01	3859	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-		80
02	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-		80
03	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	-0-		80
04	3420	2015	-0-	-1405	-0-	2015	2	N	-0-		80
05	4826	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2	N	-0-		80
06	4802	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2	N	-0-		80
07	4967	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2	N	-0-		80
08	7381	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2	N	-0-		80
09	5082	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2	N	-0-		80
10	7327	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2	N	-0-		80
*11	7664	7664	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-	7034 2	80
12	3534	7145	-0-	3611	3611	682	1	N	-0-	6463 2	80
TOTAL GAS PROD:			61,037	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODSBORO (3100)				98626 429	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215						
WOOD, J.L. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 139305	COMPL. DATE 07/17/1991	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 3118 - 3124
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOODSBORO (3150)		98626 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
R. S. I.		WELL #:		3		RRCID -> 274964		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3654 - 3656		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3780	3132	-0-	-648	33007	196	1	2936	2	N	-0-			-0-
02	35788	2781	-0-	-33007		336	1	2445	2	N	-0-			-0-
03	5394 #	2222	-0-	-3172	-0-	248	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	4650 #	1805	-0-	-2845	-0-	232	1	1573	2	N	-0-			-0-
05	3131 #	1861	-0-	-1270	-0-	154	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	3227 R	3227	-0-	-0-	-0-	360	1	2867	2	N	-0-			-0-
07	7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	580	1	7284	2	N	-0-			-0-
08	4453	4453	-0-	-0-	-0-	280	1	4173	2	N	-0-			-0-
09	5955	5955	-0-	-0-	-0-	300	1	5655	2	N	-0-			-0-
10	6804	6804	-0-	-0-	-0-	341	1	6463	2	N	-0-			-0-
*11	5179	5179	-0-	-0-	-0-	319	1	4860	2	N	-0-			-0-
12	3720	6815	-0-	3095	3095	330	1	6485	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODSBORO (3250)				98626 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
CORE E & P CORP.				178381						
O'CONNOR, M.E.				WELL #:	6 C	RRCID -> 119778	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 3257 - 3260
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODSBORO (3500)				98626 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
CORE E & P CORP.				178381					
OCONNOR, M. E.				WELL #:	6 T	RRCID -> 083329	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH	6025 PERF. 3350 - 3354
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WOODSBORO (4000)										98626 528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
KEBO OIL & GAS, INC.										453170											
WOOD RIVER RANCH 'D'										WELL #:		4		RRCID -> 274196		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 3848 - 3853	
-----										-----		-----		-----		-----		-----		-----	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

01	10075	8224	-0-	-1851	108092	8224	2			N	-0-					-0-					
02	115856	7764	-0-	-108092	-0-	7764	2			N	-0-					-0-					
03	10075	8387	-0-	-1688	-0-	8387	2			N	-0-					-0-					
04	9750	7776	-0-	-1974	-0-	7776	2			N	-0-					-0-					
05	10075	6689	-0-	-3386	-0-	6689	2			N	-0-					-0-					
06	8310 #	6011	-0-	-2299	-0-	6011	2			N	-0-					-0-					
07	8587 #	6110	-0-	-2477	-0-	6110	2			N	-0-					-0-					
08	8044	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-					
09	8863	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-					
10	8211	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-					
*11	7487	7487	-0-	-0-	-0-	240	1	7247	2	N	-0-					-0-					
12	7440	7602	-0-	162	162	248	1	7354	2	N	-0-					-0-					

TOTAL GAS PROD:			91,168		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

R. S. I.					WELL #:		4		RRCID -> 277805		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 6913		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - PLUGGED 05/PR/15																
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WOODSBORO (4900)				98626 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
R. S. I.				WELL #:		RRCID -> 272660		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5052 - 5056			
01	7750	4867	-0-	-2883		5407	598	1	4269	2	N	-0-		39	
02	7000	4264	-0-	-2736		2671	504	1	3760	2	N	-0-		39	
03	7750	5989	-0-	-1761	910	682	1	5307	2	N	-0-		39		
04	5787	4877	-0-	-910	-0-	638	1	4239	2	N	-0-		39		
05	6676	6676	-0-	-0-	-0-	598	1	6078	2	N	-0-		39		
06	5088	5088	-0-	-0-	-0-	522	1	4566	2	N	-0-		39		
07	4495	2835	-0-	-1660	-0-	210	1	2625	2	N	-0-		39		
08	6768	6768	-0-	-0-	-0-	406	1	6362	2	N	-0-		39		
09	7500	7715	-0-	215	215	375	1	7340	2	N	-0-		39		
10	6590	6375	-0-	-215	-0-	403	1	5972	2	N	-0-		39		
11	4906	4906	-0-	-0-	-0-	406	1	4500	2	N	-0-		39		
12	4495	7605	-0-	3110	3110	420	1	7185	2	N	-0-		39		
TOTAL GAS PROD:				67,965		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WOODSBORO (5000 A)				98626 693	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215						
WOOD, L. EST. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 194696	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5342	-	5345
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WOODSBORO, WEST (FRI0 6600)				98632 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC				161678						
ROOKE				WELL #: 1	RRCID -> 257889	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6719	-	6723
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)				98632 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215						
WOOD, L. EST "C"				WELL #: 5	RRCID -> 175039	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3125	-	3131
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WORD (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. PALRANG, D. A. GAS UNIT										98766 142 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
										WELL #:	1	RRCID ->	086431	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13376 - 13643
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *									
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE								EOM
																			BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-		146	1	1572	2	Y		115		88	2		37
								424	3	127	9								
02	2268	N	1908	-0-	-360	-0-		129	1	1315	2	Y		100		102	2		35
								354	3	110	9								
03	2356	N	2057	-0-	-299	-0-		145	1	1523	2	Y		103		110	2		28
								276	3	113	9								
04	2190	N	1953	-0-	-237	-0-		147	1	1442	2	Y		97		109	2		16
								257	3	107	9								
05	2108	N	1937	-0-	-171	-0-		153	1	1407	2	Y		98		98	2		16
								269	3	108	9								
06	1980	N	1857	-0-	-123	-0-		142	1	1400	2	Y		61		56	2		21
								248	3	67	9								
07	2015	N	1888	-0-	-127	-0-		148	1	1415	2	Y		67		59	2		29
								251	3	74	9								
08	1922	N	1808	-0-	-114	-0-		138	1	1377	2	Y		56		60	2		25
								231	3	62	9								
09	1860	N	1682	-0-	-178	-0-		136	1	1335	2	Y		52		53	2		24
								154	3	57	9								
10	1891	N	1671	-0-	-220	-0-		136	1	1276	2	Y		57		65	2		16
								196	3	63	9								
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-		145	1	1306	2	Y		102		92	2		26
								194	3	112	9								
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-		162	1	1351	2	Y		112		100	2		38
								203	3	123	9								

TOTAL GAS PROD: 22,626

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

SMITH, V. GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13336 - 13606
01	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-		576	1	6048	2	Y		160		123	2		40
								1823	3	176	9								
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-		533	1	5294	2	Y		146		149	2		37
								1595	3	161	9								
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-		645	1	6631	2	Y		162		174	2		25
								1394	3	178	9								
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-		595	1	5712	2	Y		140		156	2		9
								1177	3	154	9								
05	7285	X	7116	-0-	-169	-0-		583	1	5226	2	Y		132		132	2		9
								1162	3	145	9								
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-		577	1	5532	2	Y		75		69	2		15
								1152	3	83	9								
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-		650	1	6062	2	Y		89		79	2		25
								1260	3	98	9								
08	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-		609	1	5931	2	Y		75		81	2		19
								1158	3	83	9								
09	7470	X	7278	-0-	-192	-0-		605	1	5819	2	Y		70		71	2		18
								777	3	77	9								
10	7719	X	7574	-0-	-145	-0-		631	1	5836	2	Y		82		81	2		19
								1017	3	90	9								
11	7470	X	6870	-0-	-600	-0-		599	1	5253	2	Y		67		71	2		15
								944	3	74	9								
12	7719	X	7084	-0-	-635	-0-		660	1	5420	2	Y		74		65	2		24
								923	3	81	9								

TOTAL GAS PROD: 91,809

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF.13311 - 13500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	538 1	5678 2	Y	48
						1673 3	53 9		36 2
02	8008 X	7548	-0-	-460	-0-	538 1	5376 2	Y	47
						1582 3	52 9		47 2
03	8866 X	6862	-0-	-2004	-0-	507 1	5241 2	Y	41
						1069 3	45 9		43 2
04	8580 X	6863	-0-	-1717	-0-	542 1	5230 2	Y	41
						1046 3	45 9		45 2
05	8835 X	7404	-0-	-1431	-0-	616 1	5552 2	Y	44
						1188 3	48 9		44 2
06	8100 X	8018	-0-	-82	-0-	630 1	6082 2	Y	82
						1216 3	90 9		75 2
07	8370 X	6508	-0-	-1862	-0-	525 1	4921 2	Y	72
						983 3	79 9		64 2
08	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	586 1	5746 2	Y	72
						1080 3	79 9		78 2
09	8010 X	6273	-0-	-1737	-0-	521 1	5038 2	Y	60
						648 3	66 9		61 2
10	8277 X	7547	-0-	-730	-0-	629 1	5841 2	Y	83
						986 3	91 9		140 2
11	8010 X	6347	-0-	-1663	-0-	556 1	4879 2	Y	36
						872 3	40 9		47 2
12	7502 X	5923	-0-	-1579	-0-	554 1	4555 2	Y	37
						773 3	41 9		33 2

TOTAL GAS PROD: 84,726

TOTAL CONDENSATE PROD: 663

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737	
								PERF.13560 - 13642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	839	-0-	839	839	67 1	730 2	Y	-0-
						42 3			-0-
05	2643 X	1804	-0-	-839	-0-	151 1	1552 2	Y	-0-
						101 3			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	128	-0-	128	128	10 1	112 2	Y	-0-
						6 3			-0-
09	14B2 EXT	163	-0-	163	291	9 1	94 2	Y	51
						4 3	56 9		51 2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,934

TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WORD (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
PALRANG, D. A. GAS UNIT														
//CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 130426														
WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	82 1	864 2	Y	-0-					2
						252 3								
02	1008 N	1005	-0-	-3	-0-	72 1	722 2	Y	-0-					2
						211 3								
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	86 1	894 2	Y	-0-					2
						181 3								
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	90 1	866 2	Y	-0-					2
						172 3								
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	103 1	927 2	Y	-0-					2
						198 3								
06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	84 1	809 2	Y	-0-					2
						161 3								
07	1116 N	959	-0-	-157	-0-	78 1	735 2	Y	-0-					2
						146 3								
08	1023 N	943	-0-	-80	-0-	75 1	731 2	Y	-0-					2
						137 3								
09	990 N	927	-0-	-63	-0-	78 1	752 2	Y	-0-					2
						97 3								
10	961 N	902	-0-	-59	-0-	76 1	707 2	Y	-0-	2	2			-0-
						119 3								
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	84 1	735 2	Y	-0-					-0-
						135 3								
*12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	97 1	793 2	Y	-0-					-0-
						137 3								

TOTAL GAS PROD: 12,486

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 173087	COMPL. DATE 02/15/1999	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13580 - 13635
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
MELNAR, FRED ESTATE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 107451	COMPL. DATE 09/20/1983	TOTAL DEPTH 14000		PERF.13435 - 13700					
01	1457 X	1428	-0-	-29	-0-	1378 3	50 9	N	45						115
02	1484 X	1230	-0-	-254	-0-	1215 3	15 9	N	14						129
03	1643 X	1460	-0-	-183	-0-	1418 3	42 9	N	38						167
04	1590 X	905	-0-	-685	-0-	905 3		N	-0-						167
05	1426 X	866	-0-	-560	-0-	866 3		N	-0-						167
06	1410 X	632	-0-	-778	-0-	632 3		N	-0-						167
07	1457 X	826	-0-	-631	-0-	826 3		N	-0-						167
08	1457 X	859	-0-	-598	-0-	859 3		N	-0-						167
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1061 3	63 9	N	57	185	1				39
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-						39
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-						39
12	1147 X	502	-0-	-645	-0-	474 3	28 9	N	25						64

TOTAL GAS PROD: 12,658

TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	3	N	-0-			125
02		1512 X	1477	-0-	-35	-0-	12	1	1465	3	N	-0-			125
03		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			125
04		1830 X	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-			125
05		1891 X	1594	-0-	-297	-0-	1594	3			N	-0-			125
06		1830 X	1637	-0-	-193	-0-	1637	3			N	-0-			125
07		1705 X	1650	-0-	-55	-0-	1587	3	63	9	N	57	164	1	18
08		1705 X	1508	-0-	-197	-0-	1508	3			N	-0-			18
09		1650 X	1486	-0-	-164	-0-	1486	3			N	-0-			18
10		1705 X	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			N	-0-			18
11		1650 X	1298	-0-	-352	-0-	1298	3			N	-0-			18
12		1643 X	1487	-0-	-156	-0-	1487	3			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			18,848		TOTAL CONDENSATE PROD:			57							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

01	5766 X	5199	-0-	-567	-0-	1105	1	4016	2	Y	71	61	1	42	
02	5208 X	3856	-0-	-1352	-0-	930	1	2853	2	Y	66	60	1	48	
03	5766 X	5242	-0-	-524	-0-	1060	1	4101	2	Y	74	63	1	59	
04	5040 X	4197	-0-	-843	-0-	919	1	3206	2	Y	65	61	1	63	
05	5208 X	5076	-0-	-132	-0-	1102	1	3937	2	Y	34	59	1	38	
06	5070 X	1317	-0-	-3753	-0-	1071	1	204	2	Y	38	68	1	8	
07	5239 X	993	-0-	-4246	-0-	928	1	65	9	Y	59			67	
08	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1088	1	5154	2	Y	94	140	1	21	
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	1059	1	1948	2	Y	75	74	1	22	
10	4650 X	3504	-0-	-1146	-0-	1190	1	2249	2	Y	59	70	1	11	
11	4500 X	1780	-0-	-2720	-0-	1723	2	57	9	Y	52	41	1	22	
12	4650 X	2189	-0-	-2461	-0-	2128	2	61	9	Y	55	65	1	12	
TOTAL GAS PROD:			42,788		TOTAL CONDENSATE PROD:			742							

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954	RRCID -> 220953		COMPL. DATE 04/10/2006				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712					
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	3643	-0-	-1627	-0-	705	1	2781	2	N	143	123	1			81
02	4760 X	2941	-0-	-1819	-0-	157	9	2234	2	N	74	100	1			55
03	4619 X	3435	-0-	-1184	-0-	81	9	2720	2	N	73	68	1			60
04	4470 X	2431	-0-	-2039	-0-	635	1	1683	2	N	65	61	1			64
05	3782 X	742	-0-	-3040	-0-	80	9	127	9	N	115	60	1			119
06	3540 X	3067	-0-	-473	-0-	676	1	2265	2	N	127	229	1			17
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	140	9	2745	2	N	68					85
08	3441 X	2981	-0-	-460	-0-	72	9	2201	2	N	87	150	1			22
09	3060 X	2408	-0-	-652	-0-	684	1	1703	2	N	58	60	1			20
10	3534 X	2998	-0-	-536	-0-	96	9	2226	2	N	31	42	1			9
*11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	64	9	30	9	N	27	21	1			15
*12	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	738	1	62	9	N	56	57	1			14
TOTAL GAS PROD:		39,611				TOTAL CONDENSATE PROD:				924						

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 223240	COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL	DEPTH	13889	PERF.13343	- 13699
01	11160	X	7185	-0-	-3975	-0-	384	1	6801	2	N	-0-			7
02	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	375	1	7262	2	N	57	20	1	44
							63	9							
03	9579	X	6750	-0-	-2829	-0-	362	1	6316	2	N	65	55	1	54
							72	9							
04	9270	X	7723	-0-	-1547	-0-	372	1	7279	2	N	65	54	1	65
							72	9							
05	9114	X	7351	-0-	-1763	-0-	309	1	7010	2	N	29	59	1	35
							32	9							
06	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	348	1	10059	2	N	36	61	1	10
							40	9							
07	8525	X	8188	-0-	-337	-0-	437	1	7714	2	N	34			44
							37	9							
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	408	1	7738	2	N	47	76	1	15
							52	9							
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	387	1	7208	2	N	59	53	1	21
							65	9							
10	10230	X	7534	-0-	-2696	-0-	452	1	7004	2	N	71	78	1	14
							78	9							
11	9900	X	5489	-0-	-4411	-0-	5417	2	72	9	N	65	51	1	28
12	8184	X	4138	-0-	-4046	-0-	4077	2	61	9	N	55	69	1	14
TOTAL GAS PROD:			88,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			583						

WORD (WILCOX, LOWER)				98766 284	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 275678	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL	DEPTH 10070	PERF.10048	-	10074		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	W	3817	-0-	3817	39255	69 1	3262 2	N	8	6	2		3
							477 3	9 9						
02	0	W	2851	-0-	2851	42106	89 1	2401 2	N	6	6	2		3
							354 3	7 9						
03	0	W	4222	-0-	4222	46328	99 1	3850 2	N	9	9	2		3
							263 3	10 9						
04	0	W	3530	-0-	3530	49858	125 1	3170 2	N	7	8	2		2
							227 3	8 9						
05	0	W	2932	-0-	2932	52790	115 1	2603 2	N	6	6	2		2
							207 3	7 9						
06	0	W	2932	-0-	2932	55722	113 1	2425 2	N	212	195	2		19
							161 3	233 9						
07	0	W	1918	-0-	1918	57640	74 1	1566 2	N	149	133	2		35
							114 3	164 9						
08	0	W	3432	-0-	3432	61072	107 1	2864 2	N	234	253	2		16
							204 3	257 9						
09	0	W	2668	-0-	2668	63740	76 1	2287 2	N	181	185	2		12
							106 3	199 9						
10	0	W	2672	-0-	2672	66412	76 1	2206 2	N	202	166	2		48
							168 3	222 9						
11	0	W	2451	-0-	2451	68863	73 1	2105 2	N	158	170	2		36
							99 3	174 9						
12	0	W	2648	-0-	2648	71511	86 1	2206 2	N	159	143	2		52
							181 3	175 9						

TOTAL GAS PROD: 36,073

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

MVR WILCOX GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 277806	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL	DEPTH 13719	PERF. 9494	-	9508	
01	SHUT	IN	4	-0-	4	4	3 2	1 3	N	-0-			-0-
02	SHUT	IN	6	-0-	6	10	5 2	1 3	N	-0-			-0-
03	SHUT	IN	8	-0-	8	18	8 2		N	-0-			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	18			N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (WILCOX, LOWER)			//CONT.//			98766 284		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.						665748														
APPELT GAS UNIT			WELL #:			1 U		RRCID -> 251413			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 13668		PERF. 9794 - 9816				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	78	-0-		-15	-0-		16	1	62	3	N		-0-						29
02	112 N	86	-0-		-26	-0-		16	1	70	3	N		-0-						29
03	124 N	105	-0-		-19	-0-		17	1	88	3	N		-0-						29
04	182 N	182	-0-		-0-	-0-		7	1	21	3	N		140						169
								154	9											
05	117 N	117	-0-		-0-	-0-		24	1	91	3	N		2						171
								2	9											
06	102 N	102	-0-		-0-	-0-		19	1	83	3	N		-0-						171
07	186 N	103	-0-		-83	-0-		25	1	78	3	N		-0-						171
08	141 N	141	-0-		-0-	-0-		25	1	97	3	N		17						188
								19	9											
09	126 N	126	-0-		-0-	-0-		34	1	92	3	N		-0-						188
10	188 N	188	-0-		-0-	-0-		86	1	102	3	N		-0-						188
11	150 N	70	-0-		-80	-0-		19	1	51	3	N		-0-						188
*12	191 N	191	-0-		-0-	-0-		61	1	130	3	N		-0-						188

TOTAL GAS PROD: 1,489

TOTAL CONDENSATE PROD: 159

WORD (5800)				98766 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA			
BOPCO, L.P.				082967											
NEUHAUS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 176025		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 5791 - 5796	
01	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	176	1	1953	2	N	13			185
							14	9							
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	173	1	1383	2	N	-0-			185
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	N	-0-			185
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	156	1	2063	2	N	10			195
							11	9							
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	194	1	1720	2	N	-0-	168	1	27
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	N	1			28
							1	9							
07	2294	N	1125	-0-	-1169	-0-	109	1	1010	2	N	5	3	1	30
							6	9							
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	143	1	2280	2	N	-0-			30
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	2	N	-0-			30
10	1116	N	262	-0-	-854	-0-	16	1	246	2	N	-0-			30
11	2310	N	1124	-0-	-1186	-0-	69	1	1055	2	N	-0-			30
12	1488	N	81	-0-	-1407	-0-	5	1	76	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 15,623

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BURKE, B. B.					108840											
DORNAK, AUGUST					WELL #:		2		RRCID -> 004787		COMPL. DATE 08/26/1957		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5803 - 5809	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (8900)		98766 876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354												
ANDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 221411		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GERDES "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222462		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	47
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUTSCHEK 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 234086		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	4	90 1 -0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

WORD, N. (EDWARDS)		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
ALEGRE ENERGY, INC.		011441														
JANAK		WELL #:		1		RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168		PERF.13669 - 13754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	959	2	N	5	86	1			87
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	6	9	707	2	N	4					91
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	950	2	N	3					94
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	3	9	824	2	N	8					102
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	9	9	880	2	N	10					112
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	5	1	773	2	N	10					122
07	868 N	766	-0-	-102	-0-	11	9	751	2	N	9					131
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	930	2	N	12					143
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	13	9	785	2	N	11					154
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	12	9			N	6	125	1			35
11	840 N	576	-0-	-264	-0-	749	2	7	9	N	7					42
*12	806 N	722	-0-	-84	-0-	568	2	8	9	N	5					47
TOTAL GAS PROD:		9,737				TOTAL CONDENSATE PROD:				90						

DOLORES				WELL #:	1	RRCID -> 228026	COMPL.	DATE 04/21/2007			TOTAL	DEPTH	13805	PERF.13452	- 13747
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15 7 9	1	704	2	N	6	101	1	29
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15 9 9	1	432	2	N	8			37
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	533	2	N	3			40
04	690	N	564	-0-	-126	-0-	15 11 9	1	538	2	N	10			50
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	521	2	N	3			53
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15 2 9	1	561	2	N	2			55
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	15 2 9	1	415	2	N	2			57
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	15 2 9	1	415	2	N	2			59
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	15 2 9	1	520	2	N	-0-			59
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2	31	1	30
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3			33
*12	558	N	434	-0-	-124	-0-	432	2	2	9	N	2			35
TOTAL GAS PROD:				6,436		TOTAL CONDENSATE PROD:				43					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BOPCO, L.P.				082967										
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091213		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.13244 - 13423			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 091617	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH 14551	PERF.13466	- 13599
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KUBENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 093566	COMPL. DATE 02/16/1981	TOTAL DEPTH 14257	PERF.13417	- 13576	
01	1984 X	1433	-0-	-551	-0-	117 9 9	1 1307 2 Y	8	6	1	6
02	1792 X	1245	-0-	-547	-0-	138 7 9	1 1100 2 Y	6	6	1	6
03	2015 X	748	-0-	-1267	-0-	86 2 9	1 660 2 Y	2	7	1	1
04	1950 X	466	-0-	-1484	-0-	33 2 9	1 431 2 Y	2	1	1	2
05	2015 X	1803	-0-	-212	-0-	183 2 9	1 1618 2 Y	2	3	1	1
06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	104 12 9	1 1526 2 Y	11	10	1	2
07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	188 9 9	1 1748 2 Y	8	7	1	3
08	1798 X	965	-0-	-833	-0-	57 3 9	1 905 2 Y	3	4	1	2
09	1740 X	1479	-0-	-261	-0-	87 1	1392 2 Y	-0-	1	1	1
10	1953 X	1524	-0-	-429	-0-	92 3 9	1 1429 2 Y	3	1	1	3
11	1890 X	1331	-0-	-559	-0-	81 6 9	1 1244 2 Y	5			8
12	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	110 7 9	1 1694 2 Y	6	9	1	5
TOTAL GAS PROD:		16,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700	PERF.13185 - 13578							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2480 X	1566	-0-	-914	-0-	129 7 9	1430 2	N		6							106
02	2240 X	1136	-0-	-1104	-0-	126 7 9	1003 2	N		6							112
03	2480 X	887	-0-	-1593	-0-	102 2 9	783 2	N		2							114
04	1680 X	1009	-0-	-671	-0-	70 14 9	925 2	N		13							127
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	219 17 9	1938 2	N		15		67	1				75
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	224 23 9	3286 2	N		21							96
07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	191 20 9	1771 2	N		18		75	1				39
08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	191 9 9	3043 2	N		8							47
09	3540 X	1449	-0-	-2091	-0-	85 1 9	1363 2	N		1							48
10	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	209 1 9	3243 2	N		14							62
11	3540 X	1578	-0-	-1962	-0-	96 4 9	1478 2	N		4							66
12	3255 X	2920	-0-	-335	-0-	178 7 9	2735 2	N		6							72
TOTAL GAS PROD:		24,944				TOTAL CONDENSATE PROD:				114							

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 111417	COMPL. DATE 06/17/1984				TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541			
01	2976 X	2251	-0-	-725	-0-	186	1	2065	2	N	-0-			91
02	2688 X	1548	-0-	-1140	-0-	172	1	1376	2	N	-0-			91
03	2976 X	747	-0-	-2229	-0-	86	1	661	2	N	-0-			91
04	2640 X	1595	-0-	-1045	-0-	112	1	1480	2	N	3			94
						3	9							
05	2728 X	2335	-0-	-393	-0-	237	1	2098	2	N	-0-	67	1	27
06	2190 X	1861	-0-	-329	-0-	119	1	1739	2	N	3			30
						3	9							
07	1705 X	1026	-0-	-679	-0-	100	1	923	2	N	3	3	1	30
						3	9							
08	2325 X	2257	-0-	-68	-0-	133	1	2113	2	N	10			40
						11	9							
09	2250 X	1870	-0-	-380	-0-	109	1	1751	2	N	9			49
						10	9							
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	2	N	18			67
						20	9							
*11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	135	1	2075	2	N	4			71
						4	9							
12	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	105	1	1619	2	N	8			79
						9	9							
TOTAL GAS PROD:				21,820	TOTAL CONDENSATE PROD:				58					

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 2286

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967										
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	1305	-0-	-59	-0-	107 1	1192 2	N	5			147
02	1176 X	1050	-0-	-126	-0-	116 1	928 2	N	5			152
03	1302 X	451	-0-	-851	-0-	52 1	399 2	N	-0-			152
04	1260 X	631	-0-	-629	-0-	44 1	584 2	N	3			155
05	1302 X	617	-0-	-685	-0-	63 1	554 2	N	-0-	129 1		26
06	1260 X	746	-0-	-514	-0-	47 1	695 2	N	4			30
07	1178 X	927	-0-	-251	-0-	89 1	830 2	N	7	2 1		35
08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	42 1	670 2	N	2			37
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	54 1	860 2	N	3			40
10	930 X	885	-0-	-45	-0-	53 1	824 2	N	7			47
11	900 X	807	-0-	-93	-0-	49 1	758 2	N	-0-			47
*12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	72 1	1104 2	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		10,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967							
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 13675	
								PERF.13407 - 13547	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1302 X	996	-0-	-306	-0-	82 1	912 2	Y	20
02	1176 X	650	-0-	-526	-0-	2 9	576 2	Y	22
03	1302 X	509	-0-	-793	-0-	72 1	448 2	Y	24
04	1170 X	1063	-0-	-107	-0-	2 9	988 2	Y	24
05	1209 X	1000	-0-	-209	-0-	75 1	897 2	Y	8
06	960 X	919	-0-	-41	-0-	101 1	857 2	Y	12
07	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	2 9	1029 2	Y	9
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	4 9	1057 2	Y	9
09	1050 X	946	-0-	-104	-0-	111 1	891 2	Y	9
10	1147 X	927	-0-	-220	-0-	66 1	864 2	Y	15
11	1110 X	993	-0-	-117	-0-	55 1	929 2	Y	18
12	1147 X	759	-0-	-388	-0-	56 1	713 2	Y	4
TOTAL GAS PROD:		11,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		27			

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 13607	
								PERF.13270 - 13419	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	6169 X	4400	-0-	-1769	-0-	361 1	4020 2	Y	24
02	5432 X	2920	-0-	-2512	-0-	19 9	2585 2	Y	34
03	6014 X	3844	-0-	-2170	-0-	324 1	3386 2	Y	48
04	5820 X	2826	-0-	-2994	-0-	11 9	2607 2	Y	67
05	4960 X	4417	-0-	-543	-0-	443 1	3948 2	Y	88
06	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	15 9	6907 2	Y	68
07	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	198 1	4934 2	Y	83
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	21 9	4253 2	Y	36
09	7410 X	4280	-0-	-3130	-0-	446 1	4024 2	Y	41
10	7657 X	5699	-0-	-1958	-0-	23 9	5340 2	Y	54
11	7410 X	5013	-0-	-2397	-0-	471 1	4696 2	Y	64
*12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	532 1	5198 2	Y	21
TOTAL GAS PROD:		56,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		194			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL	DEPTH 13615	PERF.13330 - 13418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KUBENA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140335		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13904		PERF.13581 - 13759	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 145076	COMPL. DATE 04/24/1993			TOTAL DEPTH 13660			PERF.13470 - 13558	
01	6138 X	6016	-0-	-122	-0-	493	1	5488	2	Y	32	154	1	20
02	5544 X	3225	-0-	-2319	-0-	357	1	2851	2	Y	15			35
03	6603 X	2560	-0-	-4043	-0-	294	1	2248	2	Y	16			51
04	6390 X	2491	-0-	-3899	-0-	175	1	2305	2	Y	10			61
05	6603 X	5504	-0-	-1099	-0-	556	1	4920	2	Y	25			86
06	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	392	1	5756	2	Y	19	2	1	103
07	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	618	1	5729	2	Y	41	114	1	30
08	5518 X	3497	-0-	-2021	-0-	206	1	3282	2	Y	8	32	1	6
09	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	532	1	8553	2	Y	35	28	1	13
10	6386 X	5276	-0-	-1110	-0-	319	1	4943	2	Y	13	23	1	3
11	6180 X	6051	-0-	-129	-0-	370	1	5668	2	Y	12			15
12	9424 X	6954	-0-	-2470	-0-	423	1	6511	2	Y	18	26	1	7
TOTAL GAS PROD:				63,259		TOTAL CONDENSATE PROD:				244				

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13536 - 13584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	2108 X	1066	-0-	-1042	-0-	88 1	976 2	Y		2		32 1			4
02	1904 X	1346	-0-	-558	-0-	149 1	1191 2	Y		5					9
03	2108 X	710	-0-	-1398	-0-	82 1	624 2	Y		4					13
04	1650 X	1421	-0-	-229	-0-	100 1	1319 2	Y		2					15
05	1705 X	987	-0-	-718	-0-	100 1	883 2	Y		4					19
06	1440 X	1356	-0-	-84	-0-	86 1	1263 2	Y		6		12 1			13
07	1488 X	1295	-0-	-193	-0-	126 1	1166 2	Y		3		3 1			13
08	1457 X	1210	-0-	-247	-0-	72 1	1138 2	Y		-0-		9 1			4
09	1410 X	1190	-0-	-220	-0-	69 1	1115 2	Y		5					9
10	1395 X	1334	-0-	-61	-0-	81 1	1250 2	Y		3					12
11	1350 X	1015	-0-	-335	-0-	62 1	945 2	Y		7					19
12	1302 X	1202	-0-	-100	-0-	73 1	1125 2	Y		4		17 1			6
TOTAL GAS PROD:		14,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		45									

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 145245	COMPL. DATE 04/24/1993				TOTAL DEPTH 13755				PERF.13500 - 13588	
01	5518 X	4178	-0-	-1340	-0-	343	1	3818	2	Y	15					99
02	4088 X	3581	-0-	-507	-0-	396	1	3166	2	Y	17					116
03	5239 X	4074	-0-	-1165	-0-	469	1	3583	2	Y	20					136
04	5070 X	2646	-0-	-2424	-0-	185	1	2444	2	Y	15					151
05	5239 X	3576	-0-	-1663	-0-	362	1	3202	2	Y	11	116	1			46
06	4050 X	2674	-0-	-1376	-0-	169	1	2486	2	Y	17					63
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	486	1	4512	2	Y	23	47	1			39
08	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	282	1	4490	2	Y	14					53
09	3450 X	3184	-0-	-266	-0-	186	1	2989	2	Y	8					61
10	5022 X	3915	-0-	-1107	-0-	236	1	3661	2	Y	16					77
*11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	368	1	5633	2	Y	24					101
*12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	324	1	4983	2	Y	17	80	1			38
TOTAL GAS PROD:		48,991				TOTAL CONDENSATE PROD:				197						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967							
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145248		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 13697	
								PERF.13388 - 13448	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	4309 X	3057	-0-	-1252	-0-	251 1	2793 2	Y	12
02	3668 X	2683	-0-	-985	-0-	13 9	2378 2	Y	6
03	4061 X	1738	-0-	-2323	-0-	298 1	1535 2	Y	2
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	7 9			
05	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	201 1	5004 2	Y	15
06	2970 X	2316	-0-	-654	-0-	17 9	2160 2	Y	8
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	147 1	3398 2	Y	22
08	5580 X	3553	-0-	-2027	-0-	9 9	3336 2	Y	6
09	5400 X	2297	-0-	-3103	-0-	366 1	2157 2	Y	5
10	5580 X	3417	-0-	-2163	-0-	24 9	3207 2	Y	3
*11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	210 1	3699 2	Y	3
12	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	7 9	2778 2	Y	2
TOTAL GAS PROD:		35,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		84			

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906	
								PERF.13580 - 13640	
01	2015 X	1840	-0-	-175	-0-	152 1	1686 2	Y	2
02	1876 X	1210	-0-	-666	-0-	2 9	1074 2	Y	2
03	2077 X	698	-0-	-1379	-0-	134 1	617 2	Y	-0-
04	2010 X	1125	-0-	-885	-0-	2 9	1042 2	Y	4
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	81 1	1843 2	Y	-0-
06	1770 X	1573	-0-	-197	-0-	79 1	1470 2	Y	3
07	1333 X	1254	-0-	-79	-0-	4 9	1128 2	Y	4
08	2046 X	1629	-0-	-417	-0-	122 1	1533 2	Y	-0-
09	1980 X	1640	-0-	-340	-0-	4 9	1542 2	Y	2
10	2046 X	1667	-0-	-379	-0-	96 1	1558 2	Y	7
11	1590 X	1204	-0-	-386	-0-	100 1	1129 2	Y	1
12	1705 X	1564	-0-	-141	-0-	3 9	1467 2	Y	2
TOTAL GAS PROD:		17,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		27			

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2676	-0-	-765	-0-	220 4 9	1	2452	2	Y	4					46
02	3108 X	2387	-0-	-721	-0-	265 6 9	1	2116	2	Y	5					51
03	3100 X	1312	-0-	-1788	-0-	151 8 9	1	1153	2	Y	7					58
04	2970 X	1238	-0-	-1732	-0-	87 1 9	1	1150	2	Y	1					59
05	3069 X	1755	-0-	-1314	-0-	176 21 9	1	1558	2	Y	19	46	1			32
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	198 10 9	1	2913	2	Y	9					41
07	2635 X	1888	-0-	-747	-0-	183 6 9	1	1699	2	Y	5	27	1			19
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	154 14 9	1	2443	2	Y	13					32
09	3120 X	2489	-0-	-631	-0-	145 9 9	1	2335	2	Y	8					40
10	3224 X	2411	-0-	-813	-0-	146 11 9	1	2254	2	Y	10					50
11	3120 X	2727	-0-	-393	-0-	166 10 9	1	2551	2	Y	9					59
*12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	176 13 9	1	2706	2	Y	12	47	1			24

TOTAL GAS PROD: 27,510

TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MUELLER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 153703	COMPL. DATE 03/16/1995	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13449 - 13550
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	65 1	727 2 Y	-0-	8 1
02	532 X	496	-0-	-36	-0-	55 1 9	440 2 Y	1	
03	558 X	239	-0-	-319	-0-	28 1	211 2 Y	-0-	3 1
04	553 X	553	-0-	-0-	-0-	39 1	514 2 Y	-0-	
05	806 X	642	-0-	-164	-0-	65 1 9	576 2 Y	1	1 1
06	780 X	424	-0-	-356	-0-	27 3 9	394 2 Y	3	
07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	68 6 9	628 2 Y	5	6 1
08	651 X	477	-0-	-174	-0-	28 1	449 2 Y	-0-	
09	835 X	835	-0-	-0-	-0-	49 1	786 2 Y	-0-	3 1
10	713 X	614	-0-	-99	-0-	37 1	577 2 Y	-0-	
11	690 X	443	-0-	-247	-0-	27 1 9	415 2 Y	1	
12	868 X	607	-0-	-261	-0-	37 1	570 2 Y	-0-	1 1

TOTAL GAS PROD: 6,824

TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967														
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605	-	13736				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	10323 X	9000	-0-	-1323	-0-	737	1	8196	2	Y	61	121	1				103	
02	9324 X	7760	-0-	-1564	-0-	67	9	857	1	Y	52						155	
03	10137 X	7498	-0-	-2639	-0-	57	9	862	1	Y	44	122	1				77	
04	9810 X	7896	-0-	-1914	-0-	48	9	552	1	Y	51						128	
05	10137 X	5307	-0-	-4830	-0-	56	9	537	1	Y	15	121	1				22	
06	8700 X	4105	-0-	-4595	-0-	17	9	261	1	Y	13						35	
07	8587 X	3663	-0-	-4924	-0-	14	9	353	1	Y	29	43	1				21	
08	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	32	9	540	1	Y	56						77	
09	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	62	9	518	1	Y	56	103	1				30	
10	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	62	9	512	1	Y	55						85	
11	8880 X	7897	-0-	-983	-0-	61	9	481	1	Y	40	102	1				23	
12	9207 X	8475	-0-	-732	-0-	44	9	513	1	Y	64	61	1				26	
						70	9											
TOTAL GAS PROD:		88,200				TOTAL CONDENSATE PROD:				536								

MUELLER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 164428	COMPL. DATE 07/20/1997				TOTAL DEPTH 13750		PERF.13480 - 13600		
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	515 46	1 9	5729	2	Y	42	62	1	63
02	6160	X	2287	-0-	-3873	-0-	252 22	1 9	2013	2	Y	20			83
03	6820	X	4737	-0-	-2083	-0-	542 52	1 9	4143	2	Y	47	65	1	65
04	6600	X	1166	-0-	-5434	-0-	81 13	1 9	1072	2	Y	12			77
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	714 58	1 9	6320	2	Y	53	73	1	57
06	6090	X	5457	-0-	-633	-0-	345 45	1 9	5067	2	Y	41			98
07	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	411 35	1 9	3813	2	Y	32	105	1	25
08	7099	X	4229	-0-	-2870	-0-	249 25	1 9	3955	2	Y	23			48
09	6870	X	5048	-0-	-1822	-0-	294 31	1 9	4723	2	Y	28	61	1	15
10	7099	X	4341	-0-	-2758	-0-	261 32	1 9	4048	2	Y	29			44
11	5460	X	3935	-0-	-1525	-0-	240 23	1 9	3672	2	Y	21	53	1	12
*12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	353 37	1 9	5428	2	Y	34	32	1	14
TOTAL GAS PROD:			54,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			382						

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 2293

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924	PERF.13274		- 13608					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	599	1	6664	2	N	50						189
02	6328 X	1678	-0-	-4650	-0-	55	9	1488	2	N	4						193
03	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	186	1	6666	2	N	50						243
04	6660 X	4263	-0-	-2397	-0-	4	9	3910	2	N	52						295
05	7316 X	1189	-0-	-6127	-0-	296	1	1068	2	N	-0-	196	1	44	5		55
06	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-	57	9	N		N	-0-						55
07	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	121	1	9748	2	N	95	118	1				32
08	7595 X	7354	-0-	-241	-0-	105	1	6898	2	N	20						52
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	434	1	5507	2	N	32						84
10	10912 X	6575	-0-	-4337	-0-	22	9	6160	2	N	15						99
11	10560 X	5922	-0-	-4638	-0-	35	9	5521	2	N	37						136
12	10912 X	4938	-0-	-5974	-0-	398	1	4628	2	N	8	117	1				27
						17	9										
						360	1										
						41	9										
						301	1										
						9	9										
TOTAL GAS PROD:		63,619				TOTAL CONDENSATE PROD:				363							

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681	
								PERF.13533 - 15750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13605 - 13779					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	35	-0-	-58	-0-		3 1	30	2	Y	2		4 1			2
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2 9	24	2	Y	2					4
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		4 1	32	2	Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	31 N	30	-0-	-1	-0-		3 1	27	2	Y	-0-					4
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		4 1	52	2	Y	-0-		2 1			2
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		4 1	36	2	Y	1					3
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		1 9	48	2	Y	-0-		2 1			1
09	60 N	50	-0-	-10	-0-		3 1	46	2	Y	1					2
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		1 9	52	2	Y	-0-					2
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	60	2	Y	-0-					2
12	62 N	37	-0-	-25	-0-		4 1	35	2	Y	-0-		2 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		484				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 074545		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14526		PERF. N/A	
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	Y	-0-		8
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		8
						7	3						
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		8
						1	3						
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		8
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 2	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				49	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL VON ROSENBERG,		//CONT.// GAS, INC. MONTE GAS UNIT #1		//CONT.// WELL #:	98768 100 130426 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 076036		CAPACITY COMPL. DATE 02/15/1978				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8339 X	6116	-0-	-2223	-0-			329 1428	1 3	4359	2	Y	-0-					25
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-			225 1069	1 3	3294	2	Y	-0-					25
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-			261 823	1 3	3589	2	Y	-0-					25
04	4380 X	4191	-0-	-189	-0-			267 720	1 3	3204	2	Y	-0-					25
05	4526 X	2468	-0-	-2058	-0-			164 447	1 3	1857	2	Y	-0-					25
06	4380 X	2761	-0-	-1619	-0-			177 479	1 3	2105	2	Y	-0-					25
07	4526 X	2513	-0-	-2013	-0-			167 433	1 3	1913	2	Y	-0-					25
08	4061 X	2398	-0-	-1663	-0-			154 393	1 3	1851	2	Y	-0-					25
09	3930 X	2328	-0-	-1602	-0-			167 263	1 3	1898	2	Y	-0-					25
10	2852 X	2645	-0-	-207	-0-			180 374	1 3	2091	2	Y	-0-		25 2			-0-
11	2760 X	2707	-0-	-53	-0-			193 413	1 3	2101	2	Y	-0-					-0-
*12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-			194 379	1 3	2114	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 077478	COMPL. DATE 02/15/1978				TOTAL DEPTH 14500			PERF. N/A
01	7378 X	7286	-0-	-92	-0-	388	1	5221	2	Y	67	52	2	18
						1603	3	74	9					
02	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	322	1	4754	2	Y	63	65	2	16
						1492	3	69	9					
03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	395	1	5446	2	Y	65	70	2	11
						1214	3	72	9					
04	7050 X	6594	-0-	-456	-0-	416	1	5015	2	Y	60	67	2	4
						1097	3	66	9					
05	7347 X	5246	-0-	-2101	-0-	345	1	3939	2	Y	35	35	2	4
						923	3	39	9					
06	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	495	1	5908	2	Y	38	35	2	7
						1306	3	42	9					
07	7347 X	5665	-0-	-1682	-0-	375	1	4308	2	Y	30	27	2	10
						949	3	33	9					
08	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	485	1	5824	2	Y	35	38	2	7
						1214	3	39	9					
09	7740 X	5269	-0-	-2471	-0-	375	1	4262	2	Y	25	25	2	7
						604	3	28	9					
10	7998 X	6874	-0-	-1124	-0-	466	1	5382	2	Y	39	38	2	8
						983	3	43	9					
11	7740 X	5579	-0-	-2161	-0-	396	1	4280	2	Y	34	34	2	8
						866	3	37	9					
12	7564 X	6520	-0-	-1044	-0-	467	1	5080	2	Y	42	36	2	14
						927	3	46	9					
TOTAL GAS PROD:		78,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		533						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13255 - 13870

01	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	315	1	4212	2	Y	75	58	2	24
						1333	3	83	9					
02	5068 X	4980	-0-	-88	-0-	241	1	3529	2	Y	65	67	2	22
						1138	3	72	9					
03	5611 X	5249	-0-	-362	-0-	290	1	3970	2	Y	65	70	2	17
						917	3	72	9					
04	5430 X	4601	-0-	-829	-0-	289	1	3465	2	Y	57	64	2	10
						784	3	63	9					
05	5611 X	4487	-0-	-1124	-0-	295	1	3345	2	Y	33	33	2	10
						811	3	36	9					
06	5430 X	4444	-0-	-986	-0-	284	1	3363	2	Y	24	22	2	12
						771	3	26	9					
07	5518 X	4576	-0-	-942	-0-	303	1	3455	2	Y	27	24	2	15
						788	3	30	9					
08	4836 X	4480	-0-	-356	-0-	287	1	3468	2	Y	23	25	2	13
						700	3	25	9					
09	4590 X	4188	-0-	-402	-0-	298	1	3399	2	Y	22	22	2	13
						467	3	24	9					
10	4588 X	4237	-0-	-351	-0-	287	1	3329	2	Y	26	33	2	6
						592	3	29	9					
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	319	1	3468	2	Y	45	41	2	10
						676	3	50	9					
*12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	355	1	3876	2	Y	55	47	2	18
						690	3	61	9					
TOTAL GAS PROD:					56,680	TOTAL CONDENSATE PROD:					517			

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SOBOTIK, F. GAS UNIT #1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 083971		CAPACITY COMPL. DATE 07/16/1979				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2900	-0-	-913	-0-	151	1	2093	2	Y	25	19	2			11
02	3696 X	2006	-0-	-1690	-0-	628	3	28	9							
03	4092 X	2280	-0-	-1812	-0-	94	1	1462	2	Y	18	18	2			11
04	3960 X	1915	-0-	-2045	-0-	430	3	20	9							
05	3844 X	2025	-0-	-1819	-0-	120	1	1779	2	Y	19	20	2			10
06	2820 X	1671	-0-	-1149	-0-	360	3	21	9							
07	2294 X	1650	-0-	-644	-0-	114	1	1506	2	Y	15	17	2			8
08	2201 X	1593	-0-	-608	-0-	278	3	17	9							
09	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	126	1	1587	2	Y	-0-					8
10	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	312	3									
11	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	100	1	1326	2	Y	-0-					8
12	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	245	3	1306	2	Y	-0-					8
						103	1									
						241	3									
						96	1	1275	2	Y	-0-					8
						222	3									
						104	1	1297	2	Y	-0-					8
						154	3									
						100	1	1274	2	Y	-0-	8	2			-0-
						195	3									
						102	1	1212	2	Y	-0-					-0-
						200	3									
						106	1	1266	2	Y	-0-					-0-
						196	3									
TOTAL GAS PROD:		22,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 088607	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13192	- 13441			
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	414 1380	1 3	4431	2	Y	-0-	18
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	465 1467	1 3	4778	2	Y	-0-	18
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	531 1232	1 3	5787	2	Y	-0-	18
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	360 768	1 3	3710	2	Y	-0-	18
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	356 761	1 3	3429	2	Y	-0-	18
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	586 1264	1 3	6020	2	Y	61	56 2
07	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	552 1153	1 3	5515	2	Y	61	54 2
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	632 1291	1 3	6587	2	Y	62	67 2
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	661 914	1 3	6833	2	Y	61	62 2
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	666 1108	1 3	6632	2	Y	70	78 2
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	528 909	1 3	4930	2	Y	62	64 2
*12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	651 967	1 3	5754	2	Y	77	66 2
TOTAL GAS PROD:				84,521		TOTAL CONDENSATE PROD:				454			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426	RRCID -> 089718		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL	DEPTH 14056	PERF.13323 - 13416					
RANDOM GAS UNIT #1		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	173	1	7030	2	Y	30	23	2			10
02	7364 X	5365	-0-	-1999	-0-	2291	3	33	9							
03	7657 X	7538	-0-	-119	-0-	167	1	3898	2	Y	18	18	2			10
04	9210 X	4896	-0-	-4314	-0-	1280	3	20	9							
05	9517 X	7039	-0-	-2478	-0-	176	1	5954	2	Y	24	25	2			9
06	9210 X	6579	-0-	-2631	-0-	1382	3	26	9							
07	7533 X	6632	-0-	-901	-0-	173	1	3831	2	Y	15	17	2			7
08	7533 X	5395	-0-	-2138	-0-	875	3	17	9							
09	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	274	1	5402	2	Y	35	35	2			7
10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	1324	3	39	9							
11	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	274	1	5092	2	Y	24	22	2			9
12	7192 X	6950	-0-	-242	-0-	1187	3	26	9							
						280	1	5169	2	Y	26	24	2			11
						1154	3	29	9							
						181	1	4300	2	Y	19	20	2			10
						893	3	21	9							
						214	1	5923	2	Y	25	25	2			10
						811	3	28	9							
						238	1	6325	2	Y	28	31	2			7
						1129	3	31	9							
						241	1	6092	2	Y	25	26	2			6
						1194	3	28	9							
						241	1	5679	2	Y	16	17	2			5
						1012	3	18	9							

TOTAL GAS PROD:	82,175	TOTAL CONDENSATE PROD:	285
-----------------	--------	------------------------	-----

KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 091825	COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH	5820	PERF.13232	- 13585
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	86	1	1053	2	N	-0-	-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	125	3	1030	2	N	-0-	-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	89	1	1220	2	N	-0-	-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	122	3				-0-	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	52	3			N	-0-	-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:	3,879	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-------	------------------------	-----

WORD, N. (EDWARDS)												CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
RANDOM GAS UNIT #1															
WELL #: 2															
RRCID -> 095647															
COMPL. DATE 10/01/1981															
TOTAL DEPTH 13800															
PERF.13174 - 13333															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8215 X	5868	-0-	-2347	-0-	107 1	4370 2	Y	-0-						5
02	8008 X	5287	-0-	-2721	-0-	1391 3	3878 2	Y	-0-						5
03	8866 X	8425	-0-	-441	-0-	165 1	6714 2	Y	-0-						5
04	8580 X	7285	-0-	-1295	-0-	1244 3	5750 2	Y	-0-						5
05	6727 X	5796	-0-	-931	-0-	198 1	4497 2	Y	-0-						5
06	8160 X	5609	-0-	-2551	-0-	1513 3	4342 2	Y	47	43	2				9
07	8432 X	6274	-0-	-2158	-0-	258 1	4868 2	Y	57	51	2				15
08	8432 X	7509	-0-	-923	-0-	1277 3	5963 2	Y	59	64	2				10
09	7290 X	6965	-0-	-325	-0-	227 1	5889 2	Y	56	56	2				10
10	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	1072 3	5692 2	Y	62	58	2				14
11	7260 X	5064	-0-	-2196	-0-	233 1	4069 2	Y	39	44	2				9
12	7502 X	6467	-0-	-1035	-0-	982 3	5255 2	Y	52	44	2				17
						264 1	57 9								
						1079 3									
						251 1									
						1230 3									
						213 1									
						801 3									
						214 1									
						1010 3									
						161 1									
						791 3									
						223 1									
						932 3									
TOTAL GAS PROD: 77,533												TOTAL CONDENSATE PROD: 372			

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1												WELL #: 4			
RRCID -> 097122															
COMPL. DATE 10/08/1981															
TOTAL DEPTH 14000															
PERF.13148 - 13420															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10974 X	10903	-0-	-71	-0-	579 1	7677 2	Y	127	98	2				44
02	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	2507 3	6852 2	Y	117	119	2				42
03	9889 X	9839	-0-	-50	-0-	468 1	7489 2	Y	113	126	2				29
04	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	2217 3	124 9	Y	110	123	2				16
05	9889 X	9574	-0-	-315	-0-	543 1	7192 2	Y	46	46	2				16
06	9570 X	7668	-0-	-1902	-0-	1683 3	51 9	Y	27	25	2				18
07	9889 X	8264	-0-	-1625	-0-	604 1	5844 2	Y	32	28	2				22
08	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	1604 3	30 9	Y	34	36	2				20
09	9000 X	8468	-0-	-532	-0-	631 1	6285 2	Y	29	29	2				20
10	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	1700 3	32 9	Y	32	44	2				8
11	9000 X	8115	-0-	-885	-0-	491 1	7548 2	Y	46	44	2				10
12	9300 X	9153	-0-	-147	-0-	1303 3	51 9	Y	56	48	2				18
						548 1	62 9								
						1396 3									
						648 1									
						1622 3									
						604 1									
						942 3									
						650 1									
						1336 3									
						576 1									
						1215 3									
						655 1									
						1270 3									
TOTAL GAS PROD: 110,919												TOTAL CONDENSATE PROD: 769			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426															
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982				TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5673 X		792	-0-	-4881		-0-	53	1	555	2	Y	15			12	2	9	
02	4928 X		43	-0-	-4885		-0-	167	3	17	9								
								3	1	30	2	Y	1			1	2	9	
								9	3	1	9								
03	5177 X		-0-	-0-	-5177		-0-					Y	-0-					9	
04	4980 X		-0-	-0-	-4980		-0-					Y	-0-					9	
05	5146 X		-0-	-0-	-5146		-0-					Y	-0-					9	
06	780 X		-0-	-0-	-780		-0-					Y	-0-					9	
07	62 X		-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					9	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					9	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					9	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			9	2	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					835		TOTAL CONDENSATE PROD:						16						

RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 101737	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13153	- 13500	
01	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	584	1	7751	2	Y	89	69	2	27
						2518	3	98	9					
02	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	434	1	6372	2	Y	75	77	2	25
						2036	3	83	9					
03	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	560	1	7701	2	Y	81	87	2	19
						1756	3	89	9					
04	9510 X	9133	-0-	-377	-0-	577	1	6927	2	Y	73	82	2	10
						1549	3	80	9					
05	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	650	1	7382	2	Y	80	80	2	10
						1769	3	88	9					
06	9510 X	9412	-0-	-98	-0-	600	1	7130	2	Y	63	57	2	16
						1613	3	69	9					
07	9827 X	9824	-0-	-3	-0-	649	1	7424	2	Y	71	63	2	24
						1673	3	78	9					
08	9920 X	9427	-0-	-493	-0-	603	1	7180	2	Y	59	64	2	19
						1579	3	65	9					
09	9570 X	8906	-0-	-664	-0-	634	1	7145	2	Y	55	56	2	18
						1066	3	61	9					
10	9889 X	9648	-0-	-241	-0-	653	1	7488	2	Y	69	71	2	16
						1431	3	76	9					
11	9510 X	8547	-0-	-963	-0-	606	1	6489	2	Y	50	55	2	11
						1397	3	55	9					
12	9827 X	8473	-0-	-1354	-0-	606	1	6557	2	Y	55	48	2	18
						1249	3	61	9					
TOTAL GAS PROD:		113,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		820						

PAGE: 2301

SMOLIK, ALBERT				WELL #:	1	RRCID -> 101798	COMPL.	DATE 08/18/1982	TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13236 - 13570				
01	4464	X	3827	-0-	-637	-0-	251 813	1 3	2619 144	2 9	Y	131	108	2	23
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	250 767	1 3	2472 142	2 9	Y	129	132	2	20
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	265 591	1 3	2706 138	2 9	Y	125	134	2	11
04	3420	X	3042	-0-	-378	-0-	233 475	1 3	2221 113	2 9	Y	103	114	2	-0-
05	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	259 529	1 3	2302 120	2 9	Y	109	109	2	-0-
06	3420	X	2771	-0-	-649	-0-	215 442	1 3	2047 67	2 9	Y	61	56	2	5
07	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	268 535	1 3	2486 89	2 9	Y	81	72	2	14
08	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	227 443	1 3	2195 67	2 9	Y	61	66	2	9
09	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	196 259	1 3	1881 55	2 9	Y	50	50	2	9
10	3224	X	2063	-0-	-1161	-0-	170 280	1 3	1561 52	2 9	Y	47	45	2	11
11	3120	X	1778	-0-	-1342	-0-	153 261	1 3	1325 39	2 9	Y	35	38	2	8
12	3224	X	1774	-0-	-1450	-0-	163 234	1 3	1336 41	2 9	Y	37	33	2	12
TOTAL GAS PROD:			34,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			969						

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 2302

WORD, N. (EDWARDS)										CAPACITY										CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 98768 100										NON-ASSOCIATED									
HOFFER, LEO GAS UNIT										//CONT.// 130426										WELL #: 1									
										RRCID -> 102241										COMPL. DATE 10/07/1982									
										TOTAL										DEPTH 13753									
										PERF.13241 - 13347																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
01		5642	X	5607	-0-	-35	-0-				102	1	4164	2	Y	18	14	2		4									
											1321	3		20	9														
02		4928	X	4810	-0-	-118	-0-				150	1	3518	2	Y	16	17	2		3									
											1124	3		18	9														
03		5456	X	4858	-0-	-598	-0-				114	1	3861	2	Y	16	17	2		2									
											865	3		18	9														
04		5280	X	4539	-0-	-741	-0-				160	1	3573	2	Y	15	16	2		1									
											789	3		17	9														
05		5456	X	4761	-0-	-695	-0-				186	1	3683	2	Y	17	17	2		1									
											873	3		19	9														
06		5280	X	4696	-0-	-584	-0-				196	1	3663	2	Y	12	11	2		2									
											824	3		13	9														
07		5332	X	4895	-0-	-437	-0-				207	1	3794	2	Y	14	12	2		4									
											879	3		15	9														
08		4982	X	4982	-0-	-0-	-0-				167	1	3952	2	Y	12	13	2		3									
											850	3		13	9														
09		4710	X	4699	-0-	-11	-0-				144	1	3978	2	Y	12	12	2		3									
											564	3		13	9														
10		4898	X	4766	-0-	-132	-0-				147	1	3890	2	Y	13	13	2		3									
											715	3		14	9														
11		4830	X	4397	-0-	-433	-0-				141	1	3525	2	Y	10	11	2		2									
											720	3		11	9														
12		4991	X	4595	-0-	-396	-0-				159	1	3738	2	Y	12	10	2		4									
											685	3		13	9														

TOTAL GAS PROD:

57,605

TOTAL CONDENSATE PROD:

167

BLUDAU, L. A. UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 102953			
												COMPL. DATE 10/23/1982				TOTAL			
												DEPTH 13800				PERF.13254 - 13525			
01		6324	X	6141	-0-	-183	-0-			404	1	4241	2	Y	193	157	2		36
										1284	3	212	9						
02		5200	X	5200	-0-	-0-	-0-			360	1	3573	2	Y	169	173	2		32
										1081	3	186	9						
03		5542	X	5542	-0-	-0-	-0-			398	1	4090	2	Y	172	184	2		20
										865	3	189	9						
04		5340	X	5237	-0-	-103	-0-			402	1	3858	2	Y	162	180	2		2
										799	3	178	9						
05		5655	X	5655	-0-	-0-	-0-			457	1	4092	2	Y	177	177	2		2
										911	3	195	9						
06		5454	X	5454	-0-	-0-	-0-			422	1	4082	2	Y	131	120	2		13
										806	3	144	9						
07		5564	X	5564	-0-	-0-	-0-			441	1	4146	2	Y	144	128	2		29
										819	3	158	9						
08		5642	X	5474	-0-	-168	-0-			422	1	4146	2	Y	123	133	2		19
										771	3	135	9						
09		5460	X	5082	-0-	-378	-0-			416	1	4026	2	Y	115	116	2		18
										513	3	127	9						
10		5642	X	5418	-0-	-224	-0-			445	1	4136	2	Y	132	118	2		32
										692	3	145	9						
11		5460	X	4966	-0-	-494	-0-			423	1	3714	2	Y	150	148	2		34
										664	3	165	9						
12		5549	X	4731	-0-	-818	-0-			430	1	3508	2	Y	153	137	2		50
										625	3	168	9						

TOTAL GAS PROD:

64,464

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,821

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 104739		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13332 - 13665				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	14 1	578 2	Y	-0-	-0-					-0-
						181 3									
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	21 1	490 2	Y	-0-	-0-					-0-
						155 3									
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	16 1	557 2	Y	-0-	-0-					-0-
						123 3									
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	24 1	547 2	Y	-0-	-0-					-0-
						119 3									
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	26 1	520 2	Y	-0-	-0-					-0-
						121 3									
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	Y	-0-	-0-					-0-
						106 3									
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	30 1	559 2	Y	-0-	-0-					-0-
						121 3									
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	23 1	559 2	Y	-0-	-0-					-0-
						113 3									
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	20 1	547 2	Y	-0-	-0-					-0-
						73 3									
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	20 1	543 2	Y	-0-	-0-					-0-
						95 3									
11	660 N	630	-0-	-30	-0-	20 1	513 2	Y	-0-	-0-					-0-
						97 3									
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	23 1	533 2	Y	-0-	-0-					-0-
						93 3									

TOTAL GAS PROD: 8,087

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERLICH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 106483	COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 13946	PERF.13456 - 13655
01	3534 X	3353	-0-	-181	-0-	228 698	1 3	2427 2	Y	-0-	4
02	2688 X	2676	-0-	-12	-0-	192 557	1 3	1927 2	Y	-0-	4
03	2976 X	2791	-0-	-185	-0-	208 429	1 3	2154 2	Y	-0-	4
04	2880 X	2593	-0-	-287	-0-	206 390	1 3	1997 2	Y	-0-	4
05	2976 X	2753	-0-	-223	-0-	230 441	1 3	2082 2	Y	-0-	4
06	2880 X	2389	-0-	-491	-0-	185 353	1 3	1786 2	Y	59 54 2	9
07	2976 X	2360	-0-	-616	-0-	187 347	1 3	1757 2	Y	63 56 2	16
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	221 403	1 3	2166 2	Y	66 72 2	10
09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	230 283	1 3	2225 2	Y	65 66 2	9
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	246 383	1 3	2290 2	Y	75 66 2	18
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	218 298	1 3	1958 2	Y	30 41 2	7
12	2542 N	1968	-0-	-574	-0-	183 233	1 3	1526 2	Y	24 23 2	8

TOTAL GAS PROD: 32,065

TOTAL CONDENSATE PROD: 382

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL VON ROSENBERG,		//CONT.// & GAS, INC. MONTE GAS UNIT #1		//CONT.// WELL #:	98768 100 130426 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 113561		CAPACITY COMPL. DATE 10/28/1984				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2132	-0-	-1154	-0-			112	1	1492	2	Y	46	40	2			6
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-			477	3	51	9							5
03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-			144	1	2121	2	Y	68	69	2			
04	4020 X	1223	-0-	-2797	-0-			672	3	75	9							
05	4154 X	2866	-0-	-1288	-0-			257	1	3540	2	Y	101	103	2			3
06	4560 X	4051	-0-	-509	-0-			801	3	111	9							
07	4712 X	2849	-0-	-1863	-0-			76	1	915	2	Y	26	29	2			-0-
08	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-			203	3	29	9							
09	3990 X	3608	-0-	-382	-0-			184	1	2097	2	Y	78	78	2			-0-
10	4123 X	3671	-0-	-452	-0-			499	3	86	9							
11	3990 X	3740	-0-	-250	-0-			254	1	3026	2	Y	83	76	2			7
12	4123 X	3713	-0-	-410	-0-			680	3	91	9							
								185	1	2121	2	Y	63	56	2			14
								474	3	69	9							
								262	1	3145	2	Y	80	86	2			8
								659	3	88	9							
								253	1	2999	2	Y	69	70	2			7
								280	3	76	9							
								245	1	2962	2	Y	76	64	2			19
								380	3	84	9							
								262	1	3037	2	Y	67	71	2			15
								367	3	74	9							
								262	1	2980	2	Y	73	64	2			24
								391	3	80	9							
TOTAL GAS PROD:		39,728				TOTAL CONDENSATE PROD:				830								

KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 117970	COMPL. DATE 07/10/1985				TOTAL DEPTH 13800		PERF.13202 - 13416		
01	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	258	1	3563	2	Y	77	65	2	12
							850	3	85	9					
02	4788	X	4425	-0-	-363	-0-	236	1	3376	2	Y	69	71	2	10
							737	3	76	9					
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	255	1	4464	2	Y	69	74	2	5
							583	3	76	9					
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	246	1	4329	2	Y	64	69	2	-0-
							516	3	70	9					
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	268	1	4494	2	Y	95	95	2	-0-
							863	3	105	9					
06	5130	X	4843	-0-	-287	-0-	226	1	4057	2	Y	63	58	2	5
							491	3	69	9					
07	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	234	1	4060	2	Y	68	61	2	12
							491	3	75	9					
08	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	232	1	4173	2	Y	61	66	2	7
							477	3	67	9					
09	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	231	1	4081	2	Y	57	58	2	6
							321	3	63	9					
10	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	226	1	3835	2	Y	60	51	2	15
							390	3	66	9					
11	4830	X	4402	-0-	-428	-0-	239	1	3675	2	Y	53	56	2	12
							430	3	58	9					
12	4960	X	4130	-0-	-830	-0-	225	1	3522	2	Y	39	38	2	13
							340	3	43	9					
TOTAL GAS PROD:			57,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			775						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070		PERF.13379 - 13559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	3817	-0-	-4367	-0-	69	1	3262	2	Y	8	6	2			3
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	477	3	9	9	Y	6	6	2			3
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	2	Y	9	9	2			3
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	354	3	7	9	Y	7	8	2			2
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	99	1	3850	2	Y	-0-	2	2			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	263	3	10	9	Y	-0-					-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	125	1	3170	2	Y	2					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	8	9	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,420

TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 125843		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 13874		PERF.13136 - 13346	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	95			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	95			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	95			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	95			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	95			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	95			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	95			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840		PERF.13254 - 13586	
01	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	441 1	5847 2	Y	109	84 2	25
02	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	1901 3	120 9	Y	96	98 2	23
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	341 1	4999 2	Y	91	97 2	17
04	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	1610 3	106 9	Y	91	101 2	7
05	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	386 1	5284 2	Y	-0-		7
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	1239 3	100 9	Y	-0-		7
07	6758 X	6433	-0-	-325	-0-	442 1	5287 2	Y	-0-		7
08	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	1214 3	100 9	Y	-0-		7
09	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	466 1	5269 2	Y	-0-		7
10	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	1297 3		Y	-0-	7 2	-0-
11	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	427 1	5052 2	Y	21	16 2	5
*12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	21	19 2	7
						428 1	4876 2	Y			
						1129 3		Y			
						482 1	5757 2	Y			
						1248 3		Y			
						499 1	5639 2	Y			
						826 3		Y			
						478 1	5502 2	Y			
						1035 3		Y			
						456 1	4902 2	Y			
						1032 3	23 9	Y			
						446 1	4832 2	Y			
						906 3	23 9	Y			

TOTAL GAS PROD: 83,623

TOTAL CONDENSATE PROD: 429

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 2306

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138274		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 14552		PERF.13856 - 14028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	31	1	1280	2	Y	-0-			2
						369	3							
02	1428 N	1394	-0-	-34	-0-	44	1	1046	2	Y	-0-			2
						304	3							
03	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-			2
						241	3							
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	51	1	1155	2	Y	-0-			2
						226	3							
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	Y	-0-			2
						260	3							
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	Y	-0-			2
						240	3							
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	Y	-0-			2
						267	3							
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1334	2	Y	-0-			2
						246	3							
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	47	1	1321	2	Y	-0-			2
						161	3							
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-	2 2		-0-
						247	3							
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	53	1	1361	2	Y	-0-			-0-
						232	3							
*12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	2	Y	-0-			-0-
						226	3							
TOTAL GAS PROD:		19,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 145402	COMPL. DATE 03/09/1993				TOTAL DEPTH 13950				PERF.13638 - 13770			
01	2666 X	1452	-0-	-1214	-0-	26 1	1075 2	Y	16	12	2					6		
						333 3	18 9											
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	76 1	1785 2	Y	28	29	2					5		
						557 3	31 9											
03	2511 X	1517	-0-	-994	-0-	35 1	1202 2	Y	17	18	2					4		
						261 3	19 9											
04	2430 X	1219	-0-	-1211	-0-	43 1	957 2	Y	13	15	2					2		
						205 3	14 9											
05	2697 X	1978	-0-	-719	-0-	77 1	1526 2	Y	22	22	2					2		
						351 3	24 9											
06	2610 X	2402	-0-	-208	-0-	99 1	1868 2	Y	25	23	2					4		
						407 3	28 9											
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	139 1	2573 2	Y	38	34	2					8		
						559 3	42 9											
08	1984 N	1328	-0-	-656	-0-	44 1	1056 2	Y	13	14	2					7		
						214 3	14 9											
09	2400 N	1070	-0-	-1330	-0-	33 1	904 2	Y	11	11	2					7		
						121 3	12 9											
10	2666 X	1329	-0-	-1337	-0-	41 1	1084 2	Y	14	18	2					3		
						189 3	15 9											
11	2580 X	1238	-0-	-1342	-0-	39 1	997 2	Y	12	12	2					3		
						189 3	13 9											
12	2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	56 1	1315 2	Y	16	14	2					5		
						230 3	18 9											
TOTAL GAS PROD:				20,914		TOTAL CONDENSATE PROD:				225								

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRUPALA, E.J. GAS UNIT													//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
													WELL #: 4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4991 X	4414	-0-	-577	-0-	243	1	3392	2	Y	-0-											27
02	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	779	3	3764	2	Y	-0-											27
03	5456 X	4850	-0-	-606	-0-	260	1	4107	2	Y	-0-											27
04	5280 X	5216	-0-	-64	-0-	790	3	4459	2	Y	-0-											27
05	5456 X	5401	-0-	-55	-0-	232	1	4560	2	Y	13	13	2									27
06	5160 X	4354	-0-	-806	-0-	511	3	3707	2	Y	8	7	2									28
07	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	251	1	5248	2	Y	12	11	2									29
08	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	506	3	5170	2	Y	10	11	2									28
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	274	1	5079	2	Y	10	10	2									28
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	553	3	4960	2	Y	11	36	2									3
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	208	1	4632	2	Y	9	10	2									2
12	5580 X	5152	-0-	-428	-0-	430	3	4403	2	Y	24	18	2									8
						304	1	26	9													
						609	3															
						289	1															
						568	3															
						289	1															
						384	3															
						295	1															
						488	3															
						302	1															
						517	3															
						294	1															
						429	3															
TOTAL GAS PROD:													63,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1													WELL #: 4		RRCID -> 157793		COMPL. DATE 01/21/1996		TOTAL DEPTH 16867		PERF.13920 - 16705	
01	12028 X	11893	-0-	-135	-0-	633	1	8400	2	Y	116	89	2									35
02	10920 X	10423	-0-	-497	-0-	2732	3	7463	2	Y	105	108	2									32
03	12307 X	11307	-0-	-1000	-0-	506	1	8639	2	Y	109	117	2									24
04	11910 X	9974	-0-	-1936	-0-	2338	3	120	9													
05	12307 X	11625	-0-	-682	-0-	626	1	7584	2	Y	96	106	2									14
06	11520 X	10933	-0-	-587	-0-	1922	3	8702	2	Y	113	113	2									14
07	11532 X	10936	-0-	-596	-0-	629	1	8320	2	Y	73	67	2									20
08	11625 X	11225	-0-	-400	-0-	1655	3	124	9													
09	11250 X	10690	-0-	-560	-0-	763	1	800	9													
10	11625 X	10615	-0-	-1010	-0-	2036	3	8302	2	Y	79	70	2									29
11	10920 X	10649	-0-	-271	-0-	697	1	8592	2	Y	70	76	2									23
12	11222 X	10727	-0-	-495	-0-	1836	3	77	9		67	68	2									22
						722	1	8605	2	Y	67	68	2									
						1825	3	74	9													
						718	1	8269	2	Y	77	81	2									18
						1543	3	85	9													
						756	1	8130	2	Y	62	66	2									14
						1695	3	68	9													
						768	1	8338	2	Y	62	56	2									20
						1553	3	68	9													
TOTAL GAS PROD:													130,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,029					

PAGE: 2308

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 166965	COMPL. DATE 12/06/1997	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13326 - 13472
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PAGE: 2309

HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 167063	COMPL. DATE 12/01/1997				TOTAL DEPTH 16635	PERF.13990 - 15510			
01	5053	X	4182	-0-	-871	-0-	74 961	1 3	3041 106	2 9	Y	96	74	2	28
02	4564	X	2911	-0-	-1653	-0-	89 663	1 3	2083 76	2 9	Y	69	71	2	26
03	5053	X	3613	-0-	-1440	-0-	83 628	1 3	2812 90	2 9	Y	82	88	2	20
04	4050	X	3685	-0-	-365	-0-	127 625	1 3	2842 91	2 9	Y	83	93	2	10
05	4185	X	3062	-0-	-1123	-0-	117 550	1 3	2330 65	2 9	Y	59	59	2	10
06	4050	X	3048	-0-	-1002	-0-	126 526	1 3	2348 48	2 9	Y	44	41	2	13
07	3813	X	2903	-0-	-910	-0-	121 471	1 3	2261 50	2 9	Y	45	40	2	18
08	3813	X	3091	-0-	-722	-0-	103 478	1 3	2464 46	2 9	Y	42	46	2	14
09	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	88 316	1 3	2465 44	2 9	Y	40	40	2	14
10	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	91 411	1 3	2439 52	2 9	Y	47	50	2	11
11	3060	X	2856	-0-	-204	-0-	90 418	1 3	2308 40	2 9	Y	36	39	2	8
12	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	70 281	1 3	1665 13	2 9	Y	12	16	2	4
TOTAL GAS PROD:				37,286			TOTAL CONDENSATE PROD:				655				

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 167415		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100					
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-		499	1	5360	2	Y	153	118	2			70
02	6580 X	6326	-0-	-254	-0-		1458	3	168	9							
03	7285 X	6799	-0-	-486	-0-		443	1	4510	2	Y	134	137	2			67
04	7050 X	6189	-0-	-861	-0-		1226	3	147	9							
05	7285 X	6343	-0-	-942	-0-		495	1	5200	2	Y	137	147	2			57
06	7050 X	5469	-0-	-1581	-0-		953	3	151	9							
07	7006 X	5898	-0-	-1108	-0-		481	1	4718	2	Y	125	139	2			43
08	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-		852	3	138	9							
09	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-		519	1	4754	2	Y	129	129	2			43
10	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-		928	3	142	9							
11	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-		432	1	4236	2	Y	30	28	2			45
*12	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-		768	3	33	9							
							478	1	4554	2	Y	35	31	2			49
							827	3	39	9							
							464	1	4614	2	Y	31	33	2			47
							792	3	34	9							
							470	1	4589	2	Y	30	30	2			47
							541	3	33	9							
							650	1	6098	2	Y	43	79	2			11
							954	3	47	9							
							631	1	5642	2	Y	87	78	2			20
							881	3	96	9							
							626	1	5205	2	Y	86	78	2			28
							809	3	95	9							

TOTAL GAS PROD: 77,780

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1														
		WELL #:		5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590		
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	234 1	2505 2	Y	17	13 2				5
02	2968 X	2822	-0-	-146	-0-	776 3	19 9	Y	14	14 2				5
03	3658 X	3608	-0-	-50	-0-	195 1	2001 2	Y	16	18 2				3
04	3540 X	3340	-0-	-200	-0-	611 3	15 9	Y	15	17 2				1
05	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	253 1	2754 2	Y	16	16 2				1
06	3480 X	3318	-0-	-162	-0-	583 3	18 9	Y	15	14 2				2
07	3596 X	3537	-0-	-59	-0-	248 1	2537 2	Y	17	15 2				4
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	538 3	17 9	Y	15	16 2				3
09	3330 X	3037	-0-	-293	-0-	280 1	2678 2	Y	13	13 2				3
10	3441 X	3339	-0-	-102	-0-	608 3	18 9	Y	15	14 2				4
11	3330 X	3202	-0-	-128	-0-	245 1	2517 2	Y	13	14 2				3
12	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	539 3	17 9	Y	14	12 2				5
						269 1	2678 2							
						571 3	19 9							
						259 1	2693 2							
						538 3	17 9							
						237 1	2452 2							
						334 3	14 9							
						263 1	2611 2							
						448 3	17 9							
						265 1	2452 2							
						471 3	14 9							
						289 1	2534 2							
						438 3	15 9							

TOTAL GAS PROD: 40,104

TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WORD, N. (EDWARDS)		CAPITAL STAR OIL		//CONT.//		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
F. SOBOTIK GAS		& GAS, INC.		//CONT.//		130426		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510				
		UNIT #1		WELL #:		4												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2437	-0-	-570		-0-			131	1	1756	2	Y	-0-				4
02	2067 N	2067	-0-	-0-		-0-			550	3	1500	2	Y	-0-				4
03	2140 N	2140	-0-	-0-		-0-			101	1	1656	2	Y	-0-				4
04	2101 N	2101	-0-	-0-		-0-			466	3	1625	2	Y	-0-				4
05	2317 N	2317	-0-	-0-		-0-			120	1	1764	2	Y	-0-				4
06	1950 N	1600	-0-	-350		-0-			364	3	1235	2	Y	-0-				4
07	2624 N	2624	-0-	-0-		-0-			134	1	2021	2	Y	-0-				4
08	2325 N	1571	-0-	-754		-0-			342	3	1226	2	Y	-0-				4
09	2251 N	2251	-0-	-0-		-0-			154	1	1841	2	Y	-0-				4
10	2511 N	2498	-0-	-13		-0-			399	3				-0-		4	2	-0-
11	2126 N	2126	-0-	-0-		-0-			103	1	1636	2	Y	22		17	2	5
12	2325 N	2180	-0-	-145		-0-			262	3	1697	2	Y	25		22	2	8
									175	1								
									428	3								
									101	1								
									244	3								
									161	1								
									249	3								
									170	1								
									349	3								
									150	1								
									316	3								
									155	1								
									300	3								
TOTAL GAS PROD:		25,912						TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1				WELL #:	11	RRCID -> 175291	COMPL. DATE 07/10/1999	TOTAL DEPTH 13719	PERF.13128 - 13718
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION FULL SAIL		//CONT.//		98768 100 500227	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA				
		WELL #:		1	RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL	DEPTH 14850	PERF.14060	- 14090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	360 33	1 9	311	2	N	30					72
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	120 1	1 9	132	2	N	1					73
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	196	2	N	2					75
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9	145	2	N	3					78
05	279 N	184	-0-	-95	-0-	160 12	1 9	12	2	N	11					89
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	160 46	1 9	13	2	N	42	74	1			57
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					57
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	480	1	1128	2	N	-0-					57
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					57
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	120	1	94	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD:

4,348

TOTAL CONDENSATE PROD:

89

FAT TIRE				WELL #:	1	RRCID -> 239499	COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL	DEPTH 14700	PERF.13974	- 14020
01	18166	X	6707	-0-	-11459	-0-	476	1	6231	2	N	-0-		90
02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	644	1	13144	2	N	-0-		90
03	18166	X	16321	-0-	-1845	-0-	840	1	15481	2	N	-0-		90
04	15510	X	8792	-0-	-6718	-0-	588	1	8204	2	N	-0-		90
05	16027	X	10863	-0-	-5164	-0-	812	1	10051	2	N	-0-		90
06	15780	X	15142	-0-	-638	-0-	840	1	14302	2	N	-0-		90
07	16306	X	12291	-0-	-4015	-0-	784	1	11507	2	N	-0-		90
08	16306	X	1363	-0-	-14943	-0-	56	1	1307	2	N	-0-		90
09	15150	X	4826	-0-	-10324	-0-	224	1	4602	2	N	-0-		90
10	15655	X	12555	-0-	-3100	-0-	616	1	11939	2	N	-0-		90
11	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	588	1	17520	2	N	-0-		90
*12	41118	X	41118	-0-	-0-	-0-	868	1	40250	2	N	-0-		90

TOTAL GAS PROD:

161,874

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MCEWANS					WELL #:	1	RRCID -> 251466	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 11190	PERF.11076	- 11090
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748													
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979				TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	858	-0-	-227	-0-		61	1	797	3	N	-0-					105
02	700 N	550	-0-	-150	-0-		40	1	510	3	N	-0-					105
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-		56	1	843	3	N	-0-					114
							10	9									
04	840 N	828	-0-	-12	-0-		51	1	777	3	N	-0-					114
05	620 N	584	-0-	-36	-0-		38	1	546	3	N	-0-					114
06	870 N	546	-0-	-324	-0-		38	1	508	3	N	-0-					114
07	868 N	597	-0-	-271	-0-		38	1	559	3	N	-0-					114
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-		59	1	746	3	N	-0-					114
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-		49	1	618	3	N	-0-					114
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-		44	1	674	3	N	-0-					114
11	780 N	482	-0-	-298	-0-		34	1	448	3	N	-0-					114
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-		42	1	802	3	N	-0-					114
TOTAL GAS PROD:		8,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

GOLDSCH-EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 089367	COMPL.	DATE 07/07/1980	TOTAL	DEPTH 14810	PERF.13460	- 13538	
01	3100	N	2053	-0-	-1047	1086	147	1	1906	3	N	-0-	171
02	2660	X	1018	-0-	-1642	-0-	73	1	943	3	N	2	173
							2	9					
03	2945	X	1314	-0-	-1631	-0-	81	1	1215	3	N	16	28
							18	9					
04	2850	X	2837	-0-	-13	-0-	173	1	2664	3	N	-0-	28
05	2945	X	809	-0-	-2136	-0-	52	1	757	3	N	-0-	28
06	1980	X	1343	-0-	-637	-0-	93	1	1250	3	N	-0-	28
07	2945	X	1363	-0-	-1582	-0-	88	1	1275	3	N	-0-	28
08	2945	X	1433	-0-	-1512	-0-	105	1	1328	3	N	-0-	28
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	94	1	1186	3	N	-0-	28
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	3	N	3	31
							3	9					
*11	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	86	1	1147	3	N	-0-	31
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	3	N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:				17,664	TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

WOYTEK-EDWARDS UNIT				WELL #:	1E	RRCID -> 090502	COMPL.	DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341	- 13442	
01	3875	X	3417	-0-	-458	-0-	408	1	3009	3	N	-0-	94
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	365	1	2665	3	N	-0-	94
03	3069	X	2315	-0-	-754	-0-	273	1	2027	3	N	14	108
							15	9					
04	3300	X	1722	-0-	-1578	-0-	218	1	1504	3	N	-0-	108
05	3410	X	2241	-0-	-1169	-0-	257	1	1973	3	N	10	118
							11	9					
06	3300	X	2593	-0-	-707	-0-	306	1	2267	3	N	18	136
							20	9					
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	420	1	3566	3	N	71	207
							78	9					
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	405	1	3010	3	N	-0-	207
09	2580	X	2132	-0-	-448	-0-	281	1	1851	3	N	-0-	207
10	4061	X	3309	-0-	-752	-0-	364	1	2945	3	N	-0-	207
11	3930	X	2933	-0-	-997	-0-	358	1	2575	3	N	-0-	207
12	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	363	1	3462	3	N	11	218
							12	9					
TOTAL GAS PROD:			35,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			124			

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	49	1	648	3	N	-0-		94
02	700 N	615	-0-	-85	-0-	44	1	571	3	N	-0-		94
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	854	3	N	19		113
						21	9						
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	36	1	552	3	N	-0-		113
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	42	1	609	3	N	-0-		113
06	750 N	499	-0-	-251	-0-	35	1	464	3	N	-0-		113
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	33	1	479	3	N	29	130 1	12
						32	9						
08	651 N	439	-0-	-212	-0-	32	1	407	3	N	-0-		12
09	510 N	430	-0-	-80	-0-	32	1	398	3	N	-0-		12
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	30	1	455	3	N	-0-		12
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	N	-0-		12
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		6,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471													
01	3689 X	3362	-0-	-327	-0-	240	1	3121	3	N	1		28
						1	9						
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	234	1	3017	3	N	-0-		28
03	4526 X	3486	-0-	-1040	-0-	218	1	3258	3	N	9		37
						10	9						
04	4380 X	2999	-0-	-1381	-0-	183	1	2816	3	N	-0-		37
05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	363	1	5270	3	N	13		50
						14	9						
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	352	1	4719	3	N	8		58
						9	9						
07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	269	1	3908	3	N	9		67
						10	9						
08	5642 X	4099	-0-	-1543	-0-	300	1	3799	3	N	-0-		67
09	5460 X	5437	-0-	-23	-0-	399	1	5024	3	N	13		80
						14	9						
10	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	395	1	6017	3	N	3		83
						3	9						
11	5070 X	3361	-0-	-1709	-0-	235	1	3115	3	N	10		93
						11	9						
12	5611 X	4469	-0-	-1142	-0-	222	1	4247	3	N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:		51,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

WORD, N. (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WOYTEK-EDWARDS //CONT.// 665748 WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2656	-0-	-692	-0-	317	1	2339	3	N	-0-			113
02	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	288	1	2104	3	N	-0-			113
03	3131 X	2881	-0-	-250	-0-	342	1	2536	3	N	3			116
						3	9							
04	2760 X	2592	-0-	-168	-0-	328	1	2264	3	N	-0-			116
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	403	1	3095	3	N	38			154
						42	9							
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	371	1	2752	3	N	-0-			154
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	329	1	2797	3	N	14	150	1	18
						15	9							
08	3534 X	3017	-0-	-517	-0-	358	1	2659	3	N	-0-			18
09	3420 X	2716	-0-	-704	-0-	358	1	2358	3	N	-0-			18
10	3534 X	2749	-0-	-785	-0-	300	1	2428	3	N	19			37
						21	9							
11	3120 X	2482	-0-	-638	-0-	303	1	2179	3	N	-0-			37
12	3131 X	2617	-0-	-514	-0-	249	1	2368	3	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 33,906

TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385														
01	1519 X	975	-0-	-544	-0-	70	1	905	3	N	-0-			94
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	89	1	1144	3	N	-0-			94
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	150	1	2244	3	N	20			114
						22	9							
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	87	1	1343	3	N	-0-			114
05	1364 N	852	-0-	-512	-0-	55	1	797	3	N	-0-			114
06	1800 N	1472	-0-	-328	-0-	102	1	1370	3	N	-0-			114
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	100	1	1454	3	N	3	94	1	23
						3	9							
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	3	N	-0-			23
09	1470 N	1235	-0-	-235	-0-	91	1	1144	3	N	-0-			23
10	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	93	1	1421	3	N	-0-			23
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	3	N	-0-			23
*12	3100 N	9280	-0-	6180	6180	462	1	8818	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 25,960

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WORD, N. (EDWARDS)		PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MAREK, ADOLPH		GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 110426		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 14086		PERF.13930 - 13940				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				130
04		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-				130
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-	124	1		6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 3

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATHAWAY-EDWARDS GU 5															WELL #:		5	RRCID -> 112263	COMPL.	DATE 06/26/1984		TOTAL	DEPTH	14790	PERF.13439	- 13611
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	3	N	-0-			65											
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	3	N	-0-			65											
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	144	1	2155	3	N	-0-			65											
04	3000	N	3697	-0-	697	697	226	1	3471	3	N	-0-			65											
05	2686	N	1989	-0-	-697	-0-	125	1	1817	3	N	43			108											
							47	9																		
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	112	1	1501	3	N	2			110											
							2	9																		
07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	110	1	1603	3	N	-0-			110											
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	126	1	1406	3	N	-0-			110											
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	84	1	1056	3	N	-0-			110											
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	157	1	2373	3	N	-0-			110											
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	3	N	-0-			110											
*12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	275	1	1896	3	N	30			140											
							33	9																		

TOTAL GAS PROD: 24,717

TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT															WELL #:	6	RRCID -> 153106	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 14745	PERF.14498 - 14602
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	N	-0-			81					
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			81					
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-			81					
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-			81					
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	N	-0-			81					
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	N	-0-			81					
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	-0-			81					
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	30	1	379	3	N	-0-			81					
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	N	-0-			81					
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	43			124					
							47	9												
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	65	1	863	3	N	149	187	1	86					
							164	9												
12	465	N	276	-0-	-189	-0-	14	1	262	3	N	-0-			86					

TOTAL GAS PROD: 5,163

TOTAL CONDENSATE PROD: 192

PAGE: 2317

MERTZ GAS UNIT #2				WELL #:	3	RRCID -> 227718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090			
01	3441 X	2135	-0-	-1306	-0-	127	1	2008 3	Y	-0-	98	
02	T. A.	2161	-0-	2161	-0-	118	1	2043 3	Y	-0-	98	
03	T. A.	3199	-0-	3199	-0-	5360	174	1	3025 3	Y	-0-	98
04	T. A.	2559	-0-	2559	-0-	7919	148	1	2360 3	Y	46	144
05	10663 X	2744	-0-	-7919	-0-	159	1	2570 3	Y	14	140 1	18
06	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	137	1	2095 3	Y	9		27
07	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	2168 3	Y	-0-		27
08	3193 X	2290	-0-	-903	-0-	136	1	2154 3	Y	-0-		27
09	2670 X	1891	-0-	-779	-0-	114	1	1777 3	Y	-0-		27
10	2759 X	2173	-0-	-586	-0-	127	1	2046 3	Y	-0-		27
11	2250 X	1778	-0-	-472	-0-	102	1	1676 3	Y	-0-		27
*12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	148	1	2221 3	Y	11		38
TOTAL GAS PROD:				27,862	TOTAL CONDENSATE PROD:				80			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 229830		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL	DEPTH 13668	PERF.14452	- 15406				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	3366 X	3366	-0-	-0-		-0-		684	1	2682	3	Y	-0-			36
02	3924 X	3924	-0-	-0-		-0-		732	1	3192	3	Y	-0-			36
03	4148 X	4148	-0-	-0-		-0-		680	1	3467	3	Y	1			37
								1	9							
04	2943 X	2943	-0-	-0-		-0-		767	1	2176	3	Y	-0-			37
05	3584 X	3584	-0-	-0-		-0-		748	1	2833	3	Y	3			40
								3	9							
06	3851 X	3851	-0-	-0-		-0-		699	1	3152	3	Y	-0-			40
07	2753 X	2753	-0-	-0-		-0-		658	1	2095	3	Y	-0-			40
08	4154 X	3429	-0-	-725		-0-		695	1	2721	3	Y	12			52
								13	9							
09	3840 X	2031	-0-	-1809		-0-		550	1	1481	3	Y	-0-			52
10	3968 X	2441	-0-	-1527		-0-		647	1	1792	3	Y	2			54
								2	9							
11	3840 X	2167	-0-	-1673		-0-		576	1	1591	3	Y	-0-			54
12	3441 X	2053	-0-	-1388		-0-		650	1	1397	3	Y	5			59
								6	9							
TOTAL GAS PROD:		36,690				TOTAL CONDENSATE PROD:				23						

MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #:	4	RRCID -> 231247	COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681		
01	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	178	1	2805	3	Y	-0-	2
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	161	1	2782	3	Y	-0-	2
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	197	1	3424	3	Y	-0-	2
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	195	1	3116	3	Y	45	47
						50	9					
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	196	1	3170	3	Y	13	14
						14	9					
06	3510 X	2774	-0-	-736	-0-	169	1	2595	3	Y	9	23
						10	9					
07	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	155	1	2380	3	Y	-0-	23
08	3627 X	2429	-0-	-1198	-0-	144	1	2285	3	Y	-0-	23
09	3360 X	2404	-0-	-956	-0-	145	1	2259	3	Y	-0-	23
10	3379 X	2543	-0-	-836	-0-	148	1	2389	3	Y	5	28
						6	9					
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	182	1	2999	3	Y	-0-	28
12	2542 X	2407	-0-	-135	-0-	150	1	2243	3	Y	13	41
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		34,561					TOTAL CONDENSATE PROD:		85			

MERTZ GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 234184	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 13697	PERF.13418	- 15619		
01	11656 X	9988	-0-	-1668	-0-	595	1	9393	3	Y	-0-	29
02	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	562	1	9736	3	Y	11	40
						12	9					
03	11129 X	10028	-0-	-1101	-0-	546	1	9482	3	Y	-0-	40
04	9660 X	9085	-0-	-575	-0-	533	1	8508	3	Y	40	80
						44	9					
05	11408 X	8913	-0-	-2495	-0-	516	1	8345	3	Y	47	127
						52	9					
06	11040 X	8559	-0-	-2481	-0-	522	1	8008	3	Y	26	153
						29	9					
07	11408 X	8691	-0-	-2717	-0-	532	1	8159	3	Y	-0-	-0-
08	10013 X	8570	-0-	-1443	-0-	508	1	8062	3	Y	-0-	-0-
09	9090 X	8536	-0-	-554	-0-	514	1	8022	3	Y	-0-	-0-
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	547	1	8824	3	Y	8	8
						9	9					
11	8550 X	8148	-0-	-402	-0-	465	1	7679	3	Y	4	12
						4	9					
12	8835 X	8543	-0-	-292	-0-	533	1	7993	3	Y	15	1 8
						17	9					26
TOTAL GAS PROD:				108,751	TOTAL CONDENSATE PROD:				151			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL	DEPTH 13696	PERF.13216 - 15874					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11811 X	10537	-0-	-1274	-0-	628	1	9909	3	Y	-0-					10
02	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	553	1	9584	3	Y	-0-					10
03	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	612	1	10636	3	Y	-0-					10
04	10980 X	10867	-0-	-113	-0-	641	1	10226	3	Y	-0-					10
05	11222 X	11143	-0-	-79	-0-	647	1	10463	3	Y	30					40
						33	9									
06	10890 X	10237	-0-	-653	-0-	626	1	9611	3	Y	-0-					40
07	11253 X	10372	-0-	-881	-0-	635	1	9737	3	Y	-0-					40
08	11253 X	11028	-0-	-225	-0-	653	1	10362	3	Y	12					52
						13	9									
09	10860 X	9264	-0-	-1596	-0-	558	1	8706	3	Y	-0-					52
10	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	682	1	10997	3	Y	3					55
						3	9									
11	10680 X	9900	-0-	-780	-0-	566	1	9334	3	Y	-0-					55
*12	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	712	1	10672	3	Y	5					60
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 127,805

TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #:	5	RRCID -> 236904	COMPL. DATE 05/04/2008	TOTAL DEPTH 13830	PERF.13558 - 15312
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #:	7	RRCID -> 244343	COMPL.	DATE 11/07/2008	TOTAL	DEPTH 13708	PERF.14148	- 14275
01	2635 X	683	-0-	-1952	-0-	41	1	642 3	Y	-0-		-0-
02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	91	1	1570 3	Y	-0-		-0-
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	117	1	2032 3	Y	-0-		-0-
04	1860 X	887	-0-	-973	-0-	52	1	835 3	Y	-0-		-0-
05	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	160	1	2580 3	Y	2		2
						2	9					
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	164	1	2524 3	Y	-0-		2
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	130	1	2000 3	Y	34	6 1	30
						37	9					
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	206	1	3264 3	Y	-0-		30
09	2700 X	1578	-0-	-1122	-0-	95	1	1483 3	Y	-0-		30
10	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	139	1	2245 3	Y	9		39
						10	9					
11	3360 X	1873	-0-	-1487	-0-	107	1	1766 3	Y	-0-		39
12	3472 X	2078	-0-	-1394	-0-	130	1	1944 3	Y	4		43
						4	9					

TOTAL GAS PROD: 24,370

TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2328	-0-	-927	-0-	139	1	2189	3	Y	-0-					-0-
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	171	1	2966	3	Y	-0-					-0-
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	159	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	2640 X	1886	-0-	-754	-0-	111	1	1775	3	Y	-0-					-0-
05	3472 X	2923	-0-	-549	-0-	170	1	2751	3	Y	2					2
						2	9									
06	3360 X	2505	-0-	-855	-0-	153	1	2340	3	Y	11					13
						12	9									
07	3472 X	2572	-0-	-900	-0-	157	1	2415	3	Y	-0-	13	1			-0-
08	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	129	1	2047	3	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2470	-0-	-350	-0-	149	1	2321	3	Y	-0-					-0-
10	2914 X	2615	-0-	-299	-0-	153	1	2462	3	Y	-0-					-0-
11	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	131	1	2158	3	Y	-0-					-0-
12	2573 X	2351	-0-	-222	-0-	147	1	2198	3	Y	5					5
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		30,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

(GWN415)

02/12/2016

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 2322

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

01	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	588 1	2580 2	Y	6							16
02	3304 X	2526	-0-	-778	-0-	596 1	1927 2	Y	3	11	1					8
03	3658 X	2604	-0-	-1054	-0-	680 1	1910 2	Y	13							21
04	3540 X	586	-0-	-2954	-0-	576 1	10 9	Y	9							30
05	3162 X	1613	-0-	-1549	-0-	527 1	1086 2	Y	-0-	20	1					10
06	3060 X	616	-0-	-2444	-0-	602 1	14 9	Y	13							23
07	2790 X	2209	-0-	-581	-0-	692 1	1509 2	Y	7							30
08	2604 X	1814	-0-	-790	-0-	629 1	1178 2	Y	6							36
09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	733 1	1638 2	Y	5	24	1					17
10	2201 X	1313	-0-	-888	-0-	366 1	941 2	Y	5							22
*11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1052 1	2612 2	Y	-0-							22
12	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	472 1	1047 2	Y	1							23
TOTAL GAS PROD: 24,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 68																

WORD, N. (EDWARDS)													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION													
SMOLIK, ALBERT													
WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3906 X	724	-0-	-3182	-0-	95 1	606 2	Y	21		34 1		58
02	2268 X	449	-0-	-1819	-0-	23 9							
03	1364 X	540	-0-	-824	-0-	85 1	364 2	Y	-0-				58
04	1320 X	92	-0-	-1228	-0-	127 1	413 2	Y	-0-				58
05	1364 X	447	-0-	-917	-0-	88 1	4 9	Y	4		29 1		33
						110 1	323 2	Y	13		22 1		24
						14 9							
06	690 X	173	-0-	-517	-0-	159 1	14 9	Y	13		16 1		21
07	527 X	472	-0-	-55	-0-	125 1	335 2	Y	11				32
						12 9							
08	527 X	384	-0-	-143	-0-	124 1	256 2	Y	4		15 1		21
						4 9							
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	126 1	285 2	Y	8		12 1		17
						9 9							
10	465 X	369	-0-	-96	-0-	99 1	268 2	Y	2		11 1		8
						2 9							
*11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	351 1	707 2	Y	-0-				8
*12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	297 1	645 2	Y	56		39 1		25
						62 9							
TOTAL GAS PROD:		6,132		TOTAL CONDENSATE PROD:				132					

POHL, H. A.													
WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429													
01	2015 N	1909	-0-	-106	-0-	351 1	1543 2	Y	14				34
						15 9							
02	1624 N	1492	-0-	-132	-0-	346 1	1121 2	Y	23		34 1		23
						25 9							
03	1860 N	1222	-0-	-638	-0-	318 1	892 2	Y	11				34
						12 9							
04	1860 N	363	-0-	-1497	-0-	340 1	23 9	Y	21				55
05	1643 N	1163	-0-	-480	-0-	380 1	782 2	Y	1		37 1		19
						1 9							
06	1170 N	345	-0-	-825	-0-	319 1	26 9	Y	24				43
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	383 1	836 2	Y	18				61
						20 9							
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	243 1	455 2	Y	14				75
						15 9							
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	401 1	897 2	Y	10		50 1		35
						11 9							
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	372 1	955 2	Y	12				47
						13 9							
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	193 1	480 2	Y	7				54
						8 9							
12	1364 N	942	-0-	-422	-0-	292 1	648 2	Y	2				56
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		12,718		TOTAL CONDENSATE PROD:				157					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

01	4774 X	3569	-0-	-1205	-0-	473	1	3022	2	Y	67	72	1					143	
02	4312 X	3835	-0-	-477	-0-	74	9											143	
03	4805 X	2849	-0-	-1956	-0-	724	1	3111	2	Y	-0-							153	
						667	1	2171	2	Y	10								
04	4650 X	757	-0-	-3893	-0-	11	9											119	
05	4805 X	2966	-0-	-1839	-0-	711	1	46	9	Y	42	76	1					97	
						733	1	2156	2	Y	70	92	1						
06	4110 X	706	-0-	-3404	-0-	77	9											97	
07	4247 X	2532	-0-	-1715	-0-	601	1	105	9	Y	95	95	1					192	
						657	1	1770	2	Y	95								
08	2852 X	2183	-0-	-669	-0-	105	9											168	
						688	1	1418	2	Y	70	94	1						
09	2880 X	2323	-0-	-557	-0-	77	9											148	
						684	1	1549	2	Y	82	102	1						
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	90	9											89	
						801	1	2173	2	Y	50	109	1						
11	2460 X	1904	-0-	-556	-0-	55	9											89	
12	2542 X	1896	-0-	-646	-0-	632	1	1272	2	Y	-0-							56	
						579	1	1259	2	Y	53	86	1						
						58	9												
TOTAL GAS PROD:		28,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		634											

02/12/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 2325

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478	RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982				TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431					
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	5637	-0-	-1648	-0-	758 33	1 9	4846	2	Y	30	45	1			77
02	5880 X	4642	-0-	-1238	-0-	876	1	3766	2	Y	-0-					77
03	6510 X	4137	-0-	-2373	-0-	969 11	1 9	3157	2	Y	10					87
04	5460 X	706	-0-	-4754	-0-	696	1	10	9	Y	9	43	1			53
05	5642 X	3281	-0-	-2361	-0-	829 11	1 9	2441	2	Y	10	31	1			32
06	5460 X	645	-0-	-4815	-0-	581	1	64	9	Y	58	46	1			44
07	5146 X	2898	-0-	-2248	-0-	777 29	1 9	2092	2	Y	26					70
08	4123 X	2399	-0-	-1724	-0-	777 22	1 9	1600	2	Y	20	35	1			55
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	973 39	1 9	2204	2	Y	35	33	1			57
10	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	795 8	1 9	2155	2	Y	7	36	1			28
11	2790 X	2107	-0-	-683	-0-	699	1	1408	2	Y	-0-					28
12	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	967 17	1 9	2102	2	Y	15	27	1			16
TOTAL GAS PROD:		35,712				TOTAL CONDENSATE PROD:				220						

ALBERT SMOLIK UNIT 1				WELL #:	5	RRCID -> 161752	COMPL.	DATE 08/30/1996	TOTAL	DEPTH 14035	PERF.13326 - 13506		
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	286 31 9	1	1825 2	Y	28	27 1	59	
02	1820 N	1261	-0-	-559	-0-	238 1	1	1023 2	Y	-0-		59	
03	1674 N	1452	-0-	-222	-0-	341 1	1	1111 2	Y	-0-		59	
04	2070 N	273	-0-	-1797	-0-	263 1	1	10 9	Y	9	29 1	39	
05	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	283 1	1	833 2	Y	29	33 1	35	
06	1410 N	276	-0-	-1134	-0-	246 1	1	30 9	Y	27	30 1	32	
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	273 1	1	734 2	Y	33		65	
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	288 1	1	594 2	Y	31	32 1	64	
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	299 1	1	677 2	Y	29	40 1	53	
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	317 1	1	861 2	Y	7	34 1	26	
11	900 N	566	-0-	-334	-0-	188 1	1	378 2	Y	-0-		26	
12	1054 N	808	-0-	-246	-0-	239 1	1	519 2	Y	45	43 1	28	
TOTAL GAS PROD:						12,079	TOTAL CONDENSATE PROD:						238

WORD, N. (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION														
EILERS, W. A.														
WELL #: 2H RRCID -> 185712														
COMPL. DATE 12/04/2000														
TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4929 X	4592	-0-	-337	-0-	850	1	3731	2	Y	10			22
02	4452 X	2919	-0-	-1533	-0-	684	1	2214	2	Y	19	25	1	16
03	4495 X	3304	-0-	-1191	-0-	866	1	2434	2	Y	4			20
04	4440 X	884	-0-	-3556	-0-	875	1	9	9	Y	8			28
05	4588 X	3050	-0-	-1538	-0-	995	1	2049	2	Y	5	22	1	11
06	4440 X	823	-0-	-3617	-0-	813	1	10	9	Y	9			20
07	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	952	1	2076	2	Y	8			28
08	3317 X	1973	-0-	-1344	-0-	684	1	1281	2	Y	7			35
09	2940 X	2760	-0-	-180	-0-	852	1	1904	2	Y	4	23	1	16
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1142	1	2931	2	Y	12			28
11	2940 X	1976	-0-	-964	-0-	566	1	1407	2	Y	3			31
12	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	901	1	1998	2	Y	3			34
TOTAL GAS PROD: 32,306														
TOTAL CONDENSATE PROD:											92			

EILERS, W. A.													CNTY: LAVACA	
WELL #: 3H RRCID -> 217936														
COMPL. DATE 11/29/2005														
TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	544	1	2483	2	Y	18			69
02	2716 X	1756	-0-	-960	-0-	395	1	1349	2	Y	11	48	1	32
03	3038 X	2062	-0-	-976	-0-	528	1	1521	2	Y	12			44
04	2940 X	513	-0-	-2427	-0-	491	1	22	9	Y	20			64
05	3038 X	1794	-0-	-1244	-0-	568	1	1222	2	Y	4	44	1	24
06	2940 X	393	-0-	-2547	-0-	381	1	12	9	Y	11			35
07	2077 X	1126	-0-	-951	-0-	346	1	777	2	Y	3			38
08	2077 X	470	-0-	-1607	-0-	158	1	306	2	Y	5			43
09	1740 X	1564	-0-	-176	-0-	464	1	1092	2	Y	7	29	1	21
10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	623	1	1694	2	Y	18			39
11	1080 X	1052	-0-	-28	-0-	296	1	750	2	Y	5			44
12	1612 X	1445	-0-	-167	-0-	439	1	1000	2	Y	5			49
TOTAL GAS PROD: 17,559														
TOTAL CONDENSATE PROD:											119			

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 Renger Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WORD, N. (5800)		98768 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275526		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
01	0 W	1264	-0-	1264	8650	86 1	1053 2	N	-0-		-0-
02	0 W	1241	-0-	1241	9891	125 3	1030 2	N	-0-		-0-
03	0 W	1374	-0-	1374	11265	89 1	1220 2	N	-0-		-0-
04	0 W	1374	-0-	1374	12639	122 3	1220 2	N	-0-		-0-
05	0 W	981	-0-	981	13620	102 1	853 2	N	-0-		-0-
06	0 W	1148	-0-	1148	14768	52 3	1021 2	N	-0-		-0-
07	0 W	1097	-0-	1097	15865	82 1	969 2	N	-0-		-0-
08	1700 N	1090	-0-	-610	15255	46 3	965 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	935	-0-	-2065	13190	91 1	834 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	953	-0-	-2147	11043	36 3	827 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	1073	-0-	-1927	9116	90 1	962 2	N	-0-		-0-
*12	3100 N	1102	-0-	-1998	7118	23 3	937 2	N	-0-		-0-
						80 1					
						46 3					
						94 1					
						17 3					
						104 1					
						61 3					
TOTAL GAS PROD:		13,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
STEINOCHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149730		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	44 1	684 2	Y	-0-		-0-
02	672 N	665	-0-	-7	-0-	86 3	562 2	Y	-0-		-0-
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	33 1	671 2	Y	-0-		-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	70 3	879 2	Y	-0-		-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	42 1	806 2	Y	-0-		-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	30 3	779 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	881	-0-	-49	-0-	63 1	786 2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	42 3	914 2	Y	-0-		-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	60 1	950 2	Y	-0-		-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	44 3	958 2	Y	-0-		-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56 1	924 2	Y	-0-		-0-
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	32 3	876 2	Y	-0-		-0-
						76 1					
						32 3					
						74 1					
						59 3					
						73 1					
						25 3					
						73 1					
						60 3					
TOTAL GAS PROD:		11,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. 082967
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. 082967
 BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 2330

WORD, N. (7600)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
PETERSON UNIT														
98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
870354														
WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	
01	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	744	1	11258	2	N	111			179
02	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	122	9							
03	15686 X	13022	-0-	-2664	-0-	672	1	13904	2	N	133	181	1	131
04	15180 X	10453	-0-	-4727	-0-	146	9							
05	16306 X	12811	-0-	-3495	-0-	744	1	12114	2	N	149			280
06	15780 X	12365	-0-	-3415	-0-	164	9							
07	16306 X	8373	-0-	-7933	-0-	720	1	9613	2	N	109	182	1	207
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	120	9							
09	12390 X	7379	-0-	-5011	-0-	744	1	11980	2	N	79	183	1	103
10	12803 X	5643	-0-	-7160	-0-	87	9							
11	12360 X	3744	-0-	-8616	-0-	720	1	11566	2	N	72			175
12	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	79	9							
TOTAL GAS PROD: 103,642						TOTAL CONDENSATE PROD: 787								

FISHBECK														
WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569														
01	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	744	1	9211	2	N	61	181	1	98
02	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	67	9							
03	17566 X	17566	-0-	-0-	-0-	672	1	11875	2	N	39			137
04	16500 X	16182	-0-	-318	-0-	43	9							
05	17050 X	16446	-0-	-604	-0-	744	1	16734	2	N	80			217
06	16500 X	14609	-0-	-1891	-0-	88	9							
07	17050 X	13653	-0-	-3397	-0-	720	1	15317	2	N	132	188	1	161
08	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	145	9							
09	15390 X	12687	-0-	-2703	-0-	744	1	15562	2	N	127	180	1	108
10	15903 X	12822	-0-	-3081	-0-	140	9							
11	14610 X	10430	-0-	-4180	-0-	720	1	13777	2	N	102			210
12	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-	112	9							
TOTAL GAS PROD: 150,413						TOTAL CONDENSATE PROD: 914								

WORD, N. (7800) BOPCO, L.P. NEUHAUS UNIT		98768 385 082967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
		WELL #:		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH		9213 PERF. 7838 - 7843							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					-0-	
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	-0-					-0-	
03	403 #	288	-0-	-115	-0-	33	1	255	2	Y	-0-					-0-	
04	390 #	198	-0-	-192	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-	
05	403 #	141	-0-	-262	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-	
06	9852 R	9852	-0-	-0-	-0-	622	1	9134	2	Y	87	42	1			45	
07	8190 R	8190	-0-	-0-	-0-	783	1	7262	2	Y	132	58	1			119	
08	6055 R	6055	-0-	-0-	-0-	352	1	5591	2	Y	102	137	1			84	
09	9840 #	5816	-0-	-4024	-0-	334	1	5363	2	Y	108	146	1			46	
10	10168 #	6031	-0-	-4137	-0-	357	1	5529	2	Y	132	143	1			35	
11	9840 #	5269	-0-	-4571	-0-	314	1	4816	2	Y	126					161	
12	8184 #	5431	-0-	-2753	-0-	323	1	4969	2	Y	126	237	1			50	
TOTAL GAS PROD:		47,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		813											

WORD, N. (8100) BOPCO, L.P. NEUHAUS UNIT				98768 600 082967 WELL #:	3	ASSOCIATED RRCID -> 175306	ONE WELL COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH	CNTY: LAVACA 9213 PERF. 8108 - 8128		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORD, N. (8100)		//CONT.//		98768 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT #1		WELL #: 9	RRCID -> 276948	COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 13874		PERF. 8186 - 8194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	33232	4039	-0-	-29193	47381	167 1	2532 2	N	842	696 2	314
						414 3	926 9				
02	30016	13828	-0-	-16188	31193	641 1	10681 2	N	696	852 2	158
						1740 3	766 9				
03	33232	3109	-0-	-30123	1070	130 1	2017 2	N	721	693 2	186
						169 3	793 9				
04	32160	2988	-0-	-29172	-0-	143 1	1939 2	N	672	685 2	173
						167 3	739 9				
05	33232	2595	-0-	-30637	-0-	128 1	1648 2	N	603	673 2	103
						156 3	663 9				
06	32160	2348	-0-	-29812	-0-	111 1	1500 2	N	559	527 2	135
						122 3	615 9				
07	33232	2073	-0-	-31159	-0-	100 1	1299 2	N	514	526 2	123
						109 3	565 9				
08	3100 #	2001	-0-	-1099	-0-	96 1	1294 2	N	458	354 2	227
						107 3	504 9				
09	3000 #	2384	-0-	-616	-0-	137 1	1680 2	N	429	539 2	117
						95 3	472 9				
10	2604 #	2233	-0-	-371	-0-	121 1	1526 2	N	412	362 2	167
						133 3	453 9				
11	2340 #	2278	-0-	-62	-0-	134 1	1640 2	N	365	358 2	174
						102 3	402 9				
12	2449 #	2218	-0-	-231	-0-	132 1	1560 2	N	346	354 2	166
						145 3	381 9				
TOTAL GAS PROD:		42,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,617					

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354								
ERHARD				WELL #:	1	RRCID -> 233653	COMPL. DATE 11/18/2009	TOTAL DEPTH 10457	PERF. 7920	-	7923	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				74
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				
			PLUGGED AND ABANDONED_____			06/30/2014 -	PLUGGED 06/30/14					
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WORD,N(8300)													CNTY: LAVACA	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
MELNAR, VICTOR														
WELL #: 1													RRCID -> 154980	
COMPL. DATE 05/02/1995													TOTAL DEPTH 14800	
PERF. 8305 - 8307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WORD, N. (8500)													CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
SMOLIK														
WELL #: 2													RRCID -> 245469	
COMPL. DATE 02/01/2009													TOTAL DEPTH 9112	
PERF. 8480 - 8485														
01	4278 #	3156	-0-	-1122	-0-	240	1	2739	2	N	161			289
02	4340	1513	-0-	-2827	-0-	177	9	1181	2	N	93			382
03	4805	563	-0-	-4242	-0-	102	9	387	2	N	42			424
04	4650	94	-0-	-4556	-0-	46	9	40	2	N	13			437
05	3162 #	78	-0-	-3084	-0-	40	1	6	2	N	56			493
						14	9							
						10	1							
						62	9							
06	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	132	1	361
07	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			361
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			361
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	91			452
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			452
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1	273
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			273
TOTAL GAS PROD: 5,404													TOTAL CONDENSATE PROD: 456	

WORD N. (9300)													CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
SMOLIK 'A'														
WELL #: 3													RRCID -> 257124	
COMPL. DATE 04/02/2010													TOTAL DEPTH 11242	
PERF. 9490 - 9546														
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9			163
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	286	2	12	9	N	11			174
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7	9	N	6			180
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	N	3			183
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8			191
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	319	2	12	9	N	11			202
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	178	1	24
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			24
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD: 2,253													TOTAL CONDENSATE PROD: 48	

YANTA (WILCOX LOWER)		99240 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
RAMTEX ENERGY LLC		690225													
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 202572		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 9008 - 9067			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOAKUM (DEERSLAYER SAND)				99361 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
TURNER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 224970	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 9844 -	9972			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			119
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	22 1	625 2		N	17			136
						19 9							
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	6 1	317 2		N	1	1 8		136
						1 9							
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-			136
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			136
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			136
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,133		TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

YOAKUM (EDWARDS)				99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
KUESTER UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 162215		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 16353		PERF.14200 - 16353	
01	19654 X	18156	-0-	-1498	-0-	1759	1	16397	2	N	-0-				-0-
02	17052 X	16278	-0-	-774	-0-	1094	1	15184	2	N	-0-				-0-
03	19127 X	11740	-0-	-7387	-0-	947	1	10793	2	N	-0-				-0-
04	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	1300	1	19264	2	N	-0-				-0-
05	19127 X	17892	-0-	-1235	-0-	1399	1	16493	2	N	-0-				-0-
06	17580 X	16371	-0-	-1209	-0-	757	1	15614	2	N	-0-				-0-
07	21235 X	18800	-0-	-2435	-0-	2132	1	16668	2	N	-0-				-0-
08	21235 X	19018	-0-	-2217	-0-	2240	1	16778	2	N	-0-				-0-
09	20550 X	17752	-0-	-2798	-0-	2295	1	15457	2	N	-0-				-0-
10	18786 X	18488	-0-	-298	-0-	2066	1	16422	2	N	-0-				-0-
11	18390 X	17376	-0-	-1014	-0-	1932	1	15444	2	N	-0-				-0-
12	19003 X	16373	-0-	-2630	-0-	1456	1	14917	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		208,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
KUESTER UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14255 - 16500			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01		2759 X	2256	-0-	-503	-0-	351	1	1905	2	N	-0-		-0-	
02		2408 X	2342	-0-	-66	-0-	207	1	2135	2	N	-0-		-0-	
03		2697 X	2207	-0-	-490	-0-	204	1	2003	2	N	-0-		-0-	
04		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	197	1	2508	2	N	-0-		-0-	
05		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	262	1	3083	2	N	-0-		-0-	
06		2520 X	2462	-0-	-58	-0-	114	1	2348	2	N	-0-		-0-	
07		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	331	1	2587	2	N	-0-		-0-	
08		3348 X	2933	-0-	-415	-0-	345	1	2588	2	N	-0-		-0-	
09		3240 X	3086	-0-	-154	-0-	399	1	2687	2	N	-0-		-0-	
10		3348 X	2694	-0-	-654	-0-	301	1	2393	2	N	-0-		-0-	
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	453	1	3625	2	N	-0-		-0-	
*12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	303	1	3107	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEINMANN				WELL #:	2H	RRCID -> 171588	COMPL. DATE 01/28/2005				TOTAL DEPTH 14410	PERF.14380	- 15691
01	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	1748	1	16537	2	N	-0-	-0-
02	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	1053	1	14780	2	N	-0-	-0-
03	19344	X	16538	-0-	-2806	-0-	1131	1	15407	2	N	-0-	-0-
04	18720	X	16082	-0-	-2638	-0-	1045	1	15037	2	N	-0-	-0-
05	19344	X	16445	-0-	-2899	-0-	1286	1	15159	2	N	-0-	-0-
06	17700	X	14793	-0-	-2907	-0-	684	1	14109	2	N	-0-	-0-
07	17515	X	16318	-0-	-1197	-0-	1851	1	14467	2	N	-0-	-0-
08	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	1880	1	14078	2	N	-0-	-0-
09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1817	1	12235	2	N	-0-	-0-
10	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	2046	1	16256	2	N	-0-	-0-
11	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	1918	1	15335	2	N	-0-	-0-
*12	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	1560	1	15980	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				197,399				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

YOKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361.142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
HENSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL	DEPTH 14320	PERF.14338	- 17011		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	1063	1	8347	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	32607	-0-	32607	32607	2318	1	30289	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	33297	-0-	33297	65904	2679	1	30618	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	25157	-0-	25157	91061	1632	1	23525	2	N	-0-			-0-
05	112527 X	21466	-0-	-91061	-0-	1678	1	19788	2	N	-0-			-0-
06	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	527	1	10882	2	N	-0-			-0-
07	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-			-0-
08	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-			-0-
09	21870 X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-			-0-
10	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-			-0-
11	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-			-0-
*12	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	1533	1	15702	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		150,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRETT GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 180883	COMPL.	DATE 03/26/2005	TOTAL	DEPTH 17660	PERF.14172	- 15840
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	142	1	2130	2	N	-0-
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	87	1	1948	2	N	-0-
03	2759	N	2034	-0-	-725	-0-	99	1	1935	2	N	-0-
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	151	1	2633	2	N	-0-
05	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	165	1	1944	2	N	-0-
06	1980	N	1825	-0-	-155	-0-	84	1	1741	2	N	-0-
07	2883	N	1136	-0-	-1747	-0-	129	1	1007	2	N	-0-
08	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	203	1	1524	2	N	-0-
09	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	205	1	1381	2	N	-0-
10	1147	N	795	-0-	-352	-0-	89	1	706	2	N	-0-
11	1680	N	774	-0-	-906	-0-	86	1	688	2	N	-0-
12	1643	N	737	-0-	-906	-0-	66	1	671	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				19,814			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HENSON GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 244340	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 14295	PERF. 14682	- 17441
01	16554	X	12461	-0-	-4093	-0-	12461	2	N	-0-
02	14896	X	12666	-0-	-2230	-0-	12666	2	N	-0-
03	16523	X	16285	-0-	-238	-0-	16285	2	N	-0-
04	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2	N	-0-
05	16523	X	15666	-0-	-857	-0-	15666	2	N	-0-
06	15750	X	13854	-0-	-1896	-0-	13854	2	N	-0-
07	16709	X	15817	-0-	-892	-0-	15817	2	N	-0-
08	16709	X	12219	-0-	-4490	-0-	12219	2	N	-0-
09	16170	X	14109	-0-	-2061	-0-	14109	2	N	-0-
10	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16712	2	N	-0-
11	15300	X	14961	-0-	-339	-0-	14961	2	N	-0-
12	15810	X	13249	-0-	-2561	-0-	13249	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				174,165	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 229082		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL	DEPTH 14460	PERF.14206	- 14318		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	1354 1	2222 3	N		-0-			-0-	
02	2800 N	3827	-0-	1027	1027	781 1	3044 3	N		2	2 8		-0-	
						2 9								
03	3100 N	2498	-0-	-602	425	230 1	2268 3	N		-0-			-0-	
04	3163 X	2738	-0-	-425	-0-	366 1	2365 2	N		6	6 8		-0-	
						7 9								
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	1155 1	6026 2	N		-0-			-0-	
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	525 1	3746 2	N		1	1 8		-0-	
						1 9								
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	518 1	3951 2	N		-0-			-0-	
08	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	160 1	1899 2	N		-0-			-0-	
09	1560 X	1405	-0-	-155	-0-	233 1	1172 2	N		-0-			-0-	
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	860 1	3681 2	N		-0-			-0-	
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	662 1	3082 2	N		-0-			-0-	
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N		NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 40,310

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
FORD GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID -> 248930	COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 14330	PERF.14424 - 16193	
01	17887 X	15629	-0-	-2258	-0-	334 1	15274	3	N	19			48
						21 9							
02	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	245 1	9152	3	N	-0-			48
03	17081 X	13785	-0-	-3296	-0-	156 1	13629	3	N	-0-			48
04	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	329 1	16872	3	N	-0-			48
05	16864 X	15929	-0-	-935	-0-	322 1	15607	3	N	-0-			48
06	15120 X	14568	-0-	-552	-0-	304 1	14264	3	N	-0-			48
07	17763 X	15336	-0-	-2427	-0-	307 1	15015	3	N	13			61
						14 9							
08	17763 X	14978	-0-	-2785	-0-	253 1	14725	3	N	-0-			61
09	17190 X	13409	-0-	-3781	-0-	215 1	13194	3	N	-0-			61
10	15934 X	15300	-0-	-634	-0-	260 1	15040	3	N	-0-			61
11	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	281 1	14584	3	N	-0-			61
12	15345 X	14798	-0-	-547	-0-	279 1	14519	3	N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 175,195

TOTAL CONDENSATE PROD: 32

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
FRUEDE				WELL #:	2H	RRCID -> 248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.14969	- 16440	
01	25823	X	21186	-0-	-4637	-0-	2970	1	18216	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10		18727	-0-	18727	18727	1707	1	17020	2	N	-0-	-0-
03	40759	X	22032	-0-	-18727	-0-	2327	1	19705	2	N	-0-	-0-
04	20490	X	20225	-0-	-265	-0-	1594	1	18631	2	N	-0-	-0-
05	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	979	1	20216	2	N	-0-	-0-
06	21330	X	20340	-0-	-990	-0-	1247	1	19093	2	N	-0-	-0-
07	22041	X	20225	-0-	-1816	-0-	1153	1	19072	2	N	-0-	-0-
08	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	1196	1	19334	2	N	-0-	-0-
09	19800	X	15657	-0-	-4143	-0-	1667	1	13990	2	N	-0-	-0-
10	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	1528	1	19294	2	N	-0-	-0-
11	19800	X	19103	-0-	-697	-0-	1570	1	17533	2	N	-0-	-0-
12	20460	X	5314	-0-	-15146	-0-	5314	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 225,356

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478												
MOTT, JULIA GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 070281	COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13993 - 14943					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19065 X	18586	-0-	-479	-0-	1580	1	17006	2	N	-0-					27
02	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	1329	1	16245	2	N	4	4	8			27
03	17639 X	15504	-0-	-2135	-0-	1211	1	14287	2	N	5	5	8			27
04	18000 X	1402	-0-	-16598	-0-	1402	1			N	-0-					27
05	19468 X	18408	-0-	-1060	-0-	1551	1	16857	2	N	-0-					27
06	18840 X	1491	-0-	-17349	-0-	1491	1			N	-0-					27
07	19468 X	17989	-0-	-1479	-0-	1444	1	16541	2	N	4	4	8			27
08	15500 X	15240	-0-	-260	-0-	1547	1	13690	2	N	3	3	8			27
09	17820 X	17166	-0-	-654	-0-	1235	1	15931	2	N	-0-					27
10	18414 X	18057	-0-	-357	-0-	1387	1	16667	2	N	3	3	8			27
11	17400 X	16406	-0-	-994	-0-	1352	1	15054	2	N	-0-					27
12	17980 X	15529	-0-	-2451	-0-	1541	1	13988	2	N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		173,356				TOTAL CONDENSATE PROD:				19						

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A				WELL #:	2	RRCID -> 084420	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14045 - 14321
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				
										2				

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476														
01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	216	1	2325	2	N	-0-			-0-
02	6748 X	2777	-0-	-3971	-0-	210	1	2567	2	N	-0-			-0-
03	7471 X	1425	-0-	-6046	-0-	111	1	1314	2	N	-0-			-0-
04	7230 X	102	-0-	-7128	-0-	102	1			N	-0-			-0-
05	4030 X	1106	-0-	-2924	-0-	93	1	1013	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	167	-0-	-2803	-0-	167	1			N	-0-			-0-
07	3069 X	1146	-0-	-1923	-0-	92	1	1054	2	N	-0-			-0-
08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	409	1	3623	2	N	-0-			-0-
09	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	834	1	10759	2	N	-0-			-0-
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	325	1	3904	2	N	-0-			-0-
*11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	424	1	4718	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	3305	-0-	-1283	-0-	328	1	2977	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				
37,565										-0-				

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018														
01	14756 X	11830	-0-	-2926	-0-	1006	1	10824	2	N	-0-			-0-
02	13328 X	13050	-0-	-278	-0-	987	1	12063	2	N	-0-			-0-
03	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	1222	1	14413	2	N	-0-			-0-
04	13770 X	1139	-0-	-12631	-0-	1139	1			N	-0-			-0-
05	14446 X	13109	-0-	-1337	-0-	1105	1	12004	2	N	-0-			-0-
06	15120 X	841	-0-	-14279	-0-	841	1			N	-0-			-0-
07	15624 X	14250	-0-	-1374	-0-	1144	1	13106	2	N	-0-			-0-
08	15624 X	7112	-0-	-8512	-0-	722	1	6390	2	N	-0-			-0-
09	12690 X	11216	-0-	-1474	-0-	807	1	10409	2	N	-0-			-0-
10	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	1158	1	13913	2	N	-0-			-0-
11	13800 X	12510	-0-	-1290	-0-	1031	1	11479	2	N	-0-			-0-
12	14260 X	10364	-0-	-3896	-0-	1028	1	9336	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				
126,127										-0-				

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID -> 215069		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 14136	PERF.14221 - 15437				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	2	8	128
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	6	6	8	128
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		39				TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY					99361 200 877099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
SAMPLES					WELL #:	1	RRCID -> 211477	COMPL.	DATE 05/17/2005	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9786	- 9794
01	758 R	758	-0-	-0-	-0-	108	1	650	2	N	-0-		151
02	644 #	311	-0-	-333	-0-	40	1	271	2	N	-0-		151
03	837 #	245	-0-	-592	-0-	28	1	217	2	N	-0-		151
04	780 #	177	-0-	-603	-0-	18	1	157	2	N	2		153
						2	9						
05	806 #	584	-0-	-222	-0-	31	1	532	2	N	19		172
						21	9						
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	153	1	723	2	N	-0-		172
07	341 #	286	-0-	-55	-0-	37	1	248	2	N	1		173
						1	9						
08	589 #	164	-0-	-425	-0-	18	1	146	2	N	-0-		173
09	870 #	101	-0-	-769	-0-	12	1	89	2	N	-0-		173
10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	206	1	764	2	N	37		210
						41	9						
11	885 R	885	-0-	-0-	-0-	106	1	764	2	N	14		224
						15	9						
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-	49 1	175
TOTAL GAS PROD:					5,581	TOTAL CONDENSATE PROD:					73		

YOAKUM (WILCOX 7300)					99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125					
ABRAXAS S. YOAKUM SWD					WELL #:	1	RRCID -> 171495	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2474 - 4500
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/15/2015	-	PLUGGED 10/15/15			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

[illegible]

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #:	5	RRCID -> 183677	COMPL. DATE 03/25/2001				TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7331	-	7344
01	11486	11486	-0-	-0-	26816	958	1	10312	2	N	196	187	1		231
02	11768 X	11768	-0-	-0-	26816	216 876	9 1	10707	2	N	168	182	1		217
03	15608 X	15608	-0-	-0-	26816	185 1204	9 1	14194	2	N	191	179	1		229
04	15608 X	1221	-0-	-14387	12429	210 1004	9 1	217	9	N	197	190	1		236
05	15608 X	12441	-0-	-3167	9262	1030 216	1 9	11195	2	N	196	189	1		243
06	1388	1388	-0-	-0-	9262	1156	1	232	9	N	211	175	1		277
07	14090	14090	-0-	-0-	9262	1114 217	1 9	12759	2	N	197	178	1	2	8
08	11086	11086	-0-	-0-	9262	1108 176	1 9	9802	2	N	160	182	1		274
09	11199	11199	-0-	-0-	9262	790 218	1 9	10191	2	N	198	190	1		282
10	12018	12018	-0-	-0-	9262	905 242	1 9	10871	2	N	220	189	1		313
*11	10354	10354	-0-	-0-	9262	836 207	1 9	9311	2	N	188	188	1		313
*12	9138	9138	-0-	-0-	9262	888 189	1 9	8061	2	N	172	192	1		293
TOTAL GAS PROD:		121,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,294									

YOAKUM (WILCOX 7450)				99361 335	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
MOTT, JULIA GAS UNIT #5				WELL #: 9	RRCID -> 212209	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 7510 - 7518				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	2914 #	1372	-0-	-1542	-0-	116 1	1245 2	N	10				54
02	2324 #	1308	-0-	-1016	-0-	11 9	1203 2	N	6	1 8			59
03	2015 #	1639	-0-	-376	-0-	98 1	1491 2	N	20	10 8			69
04	1620 #	110	-0-	-1510	-0-	7 9	6 9	N	5				74
05	1674 #	1137	-0-	-537	-0-	104 1	1035 2	N	6				80
06	1590 #	102	-0-	-1488	-0-	95 1	6 9	N	5				85
07	1643 #	1036	-0-	-607	-0-	7 9	939 2	N	14				99
08	1643 #	888	-0-	-755	-0-	82 1	788 2	N	10				109
09	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	15 9	1097 2	N	14	1 8			122
10	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	89 1	1201 2	N	8				130
*11	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	11 9	1193 2	N	4				134
12	1240 #	884	-0-	-356	-0-	100 1	795 2	N	1				135
						9 9							
						4 9							
						88 1							
						1 9							
TOTAL GAS PROD:				12,287	TOTAL CONDENSATE PROD:				103				

YOAKUM (WILCOX 8,200)				99361 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
CHANDLER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 093072	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL	DEPTH 8950	PERF. 8156 - 8166				
01	3645	3645	-0-	-0-	6481	514 1	3103 2	Y	25				254
02	9886	3405	-0-	-6481	-0-	28 9	2898 2	Y	26	169 1			111
03	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	478 1	3277 2	Y	26				137
04	3900	3488	-0-	-412	-0-	29 9	2981 2	Y	22				159
05	3782 #	2468	-0-	-1314	-0-	518 1	2094 2	Y	20				179
06	3690 #	814	-0-	-2876	-0-	24 9	679 2	Y	-0-				179
07	3813 #	2503	-0-	-1310	-0-	352 1	2099 2	Y	7				186
08	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	22 9	1469 2	Y	32				218
09	3480 #	566	-0-	-2914	-0-	135 1	471 2	Y	-0-				218
10	2511 #	484	-0-	-2027	-0-	396 1	399 2	Y	-0-				218
11	2430 #	529	-0-	-1901	-0-	8 9	399 2	Y	-0-				218
12	2511 #	1881	-0-	-630	-0-	309 1	6 9	Y	5				223
						35 9							
						95 1							
						85 1							
						130 1							
						1875 2							
TOTAL GAS PROD:				25,420	TOTAL CONDENSATE PROD:				163				

YOAKUM (WILCOX 8300)				99361 365	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
TURNER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132395	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 3610	-	3736			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHANDLER UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 220047	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 8250	-	8265
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23	1		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
12	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	19	19	2	Y	-0-	-0-	12
TOTAL GAS PROD:			19	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)			99361 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
RICE, EUGENE			WELL #:	2	RRCID -> 074995	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH	8860	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
 RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

01	7006 X	3945	-0-	-3061	-0-	529	1	3309	2	N	97					234
02	4116 X	4109	-0-	-7	-0-	107	9	3443	2	N	88	182	1			140
03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	569	1	4163	2	N	106					246
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	97	9	4033	2	N	56	178	1			124
05	4557 X	4525	-0-	-32	-0-	657	1	3815	2	N	42					166
06	4770 X	4664	-0-	-106	-0-	117	9	3804	2	N	41					207
07	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	653	1	4007	2	N	214	175	1			246
08	4929 X	4744	-0-	-185	-0-	62	9	3794	2	N	89					335
09	4740 X	4247	-0-	-493	-0-	664	1	3180	2	N	54					389
10	4991 X	3928	-0-	-1063	-0-	46	9	3002	2	N	44	339	1			94
11	4830 X	4007	-0-	-823	-0-	815	1	3002	2	N	79					173
12	4991 X	3857	-0-	-1134	-0-	235	9	96	9	N	87	180	1			80
TOTAL GAS PROD:		52,709						TOTAL CONDENSATE PROD:		997						

(GWN415)

02/12/2016

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 2345

 YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KARIS RESOURCES, LLC 451102
 MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

 SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	350	1	2263	2	N	23					99
02	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	403	1	1816	2	N	6					105
03	2826 R	2826	-0-	-0-	-0-	486	1	2321	2	N	17					122
04	3284 R	3284	-0-	-0-	-0-	540	1	2721	2	N	21					143
05	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	558	1	2133	2	N	19					162
06	2943 R	2943	-0-	-0-	-0-	540	1	2380	2	N	21					183
07	3379 #	2835	-0-	-544	-0-	558	1	2257	2	N	18					201
08	3379 #	2214	-0-	-1165	-0-	558	1	1647	2	N	8					209
09	3270 #	2410	-0-	-860	-0-	540	1	1850	2	N	18					227
10	3038 #	2527	-0-	-511	-0-	522	1	1998	2	N	6	182	1			51
11	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	540	1	2382	2	N	20					71
*12	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	27					98
TOTAL GAS PROD: 32,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 204																

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YORKTOWN (KESELING) 99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 POOL OPERATING CORPORATION 670881
 GIPS, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YORKTOWN (WILCOX 9,900)				99427 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
BROUGHTON GAS UNIT 0/A				WELL #:	1	RRCID -> 045514	COMPL. DATE 01/13/1969	TOTAL DEPTH 12750	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	161	1	2201	2	N	20					255
02	3052 #	2448	-0-	-604	-0-	22	9	2249	2	N	15					270
03	3379 #	2175	-0-	-1204	-0-	182	1	1972	2	N	32					302
04	3270 #	9	-0-	-3261	-0-	17	9									302
05	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-	168	1	2	2	N	-0-					302
06	2610 #	2178	-0-	-432	-0-	35	9	1769	2	N	8	194	1			116
07	3219 R	3219	-0-	-0-	-0-	9	9									
08	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	600	1	2596	2	N	21					137
09	3006 R	3006	-0-	-0-	-0-	23	9	2711	2	N	15					152
10	3224 #	3210	-0-	-14	-0-	17	9	2418	2	N	25					177
11	3210 #	2961	-0-	-249	-0-	560	1	2581	2	N	26					203
12	3317 #	3016	-0-	-301	-0-	28	9	2355	2	N	24					227
						580	1	2403	2	N	12					239
						26	9									
						600	1									
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		27,914				TOTAL CONDENSATE PROD:				198						

YORKTOWN (WILCOX 10100)			99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC			664132					
PHOENIX			WELL #:	1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH	772 PERF. 7160 - 7696
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WINN EXPLORATION CO., INC.			932465										
WIGGINS, A.C. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	111415	COMPL.	DATE	04/17/1984	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.10092 - 10112
01	6747	6747	-0-	-0-	20033	6526	2	221	9	N	201		306
02	7140	4942	-0-	-2198	17835	4773	2	169	9	N	154	177	283
03	7905	5489	-0-	-2416	15419	5306	2	183	9	N	166	186	263
04	7650	6160	-0-	-1490	13929	5970	2	190	9	N	173	357	79
05	7905	5722	-0-	-2183	11746	5550	2	172	9	N	156		235
06	7650	5399	-0-	-2251	9495	5236	2	163	9	N	148	182	201
07	7905	5730	-0-	-2175	7320	5589	2	141	9	N	128	174	155
08	8525	7602	-0-	-923	6397	7453	2	149	9	N	135	177	113
09	8250	5996	-0-	-2254	4143	5852	2	144	9	N	131	179	65
10	8525	7325	-0-	-1200	2943	7163	2	162	9	N	147		212
11	8250	6586	-0-	-1664	1279	6443	2	143	9	N	130	176	166
*12	7838 R	6559	-0-	-1279	-0-	6416	2	143	9	N	130	174	122
TOTAL GAS PROD:		74,257			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,799		

YORKTOWN (WILCOX 10,800)				99427 588	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
LMP KESELING				WELL #:	1	RRCID -> 187004	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10665	- 10785						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					08/10/2015	- PLUGGED 08/10/15										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)					99427 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.					621080							
KULAWIK					WELL #:	2	RRCID -> 150592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 2580 - 2674	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK													
WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971													
01	8551	8551	-0-	-0-	366	310 1	8075 2	N	151	180	1		70
02	7084 #	5160	-0-	-1924	-0-	166 9	4942 2	N	32				102
03	8221	8221	-0-	-0-	-0-	183 1	7838 2	N	66				168
04	7770	6883	-0-	-887	-0-	35 9	6588 2	N	50	168	1		50
05	8411	8411	-0-	-0-	-0-	310 1	7928 2	N	157	185	1		22
06	7770	7596	-0-	-174	-0-	73 9	7251 2	N	51				73
07	8192	8192	-0-	-0-	-0-	240 1	7828 2	N	49				122
08	7351	7351	-0-	-0-	-0-	55 9	6908 2	N	121	182	1		61
09	6829	6826	-0-	-3	-0-	310 1	91 9	N	83				144
10	7162	7162	-0-	-0-	-0-	173 9	44 9	N	40				184
11	7004	7004	-0-	-0-	-0-	289 1	73 9	N	66				250
*12	7004	7004	-0-	-0-	-0-	56 9	47 9	N	43				293

TOTAL GAS PROD: 88,361

TOTAL CONDENSATE PROD: 909

YORKTOWN (7100)										99427 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.										451136								
BOLDT, F. T., UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 086652		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YORKTOWN (7200)										99427 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
C.F.O., INC.										121046								
DLUGOSCH										WELL #: 1		RRCID -> 164631		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

5-D OPERATING INC					953762											
DLUGOSCH					WELL #:		3	RRCID -> 166238		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7114 - 7115		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					228
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)		99429 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
CIMROD, LLC		153468													
SEIM, AGNES		WELL #: 1		RRCID -> 233244		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14218		PERF.13922 - 13948					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)				99430 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
EICHORN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 234204	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 14324	PERF.13334	- 16792			
01	47058 X	32907	-0-	-14151 B	-0-	32907	3	N	-0-				
02	29115 X	29115	-0-	-0- B	-0-	29115	3	N	-0-				
03	41539 X	41539	-0-	-0- B	-0-	41539	3	N	-0-				
04	35640 X	32243	-0-	-3397 B	-0-	32243	3	N	-0-				
05	33834 X	33834	-0-	-0- B	-0-	33834	3	N	-0-				
06	40200 X	38713	-0-	-1487 B	-0-	38713	3	N	-0-				
07	41540 X	36357	-0-	-5183 B	-0-	36357	3	N	-0-				
08	46720 X	46720	-0-	-0- B	-0-	46720	3	N	-0-				
09	38700 X	32831	-0-	-5869 B	-0-	32831	3	N	-0-				
10	39990 X	33509	-0-	-6481 B	-0-	33509	3	N	-0-				
11	45210 X	35911	-0-	-9299 B	-0-	35911	3	N	-0-				
12	46717 X	33563	-0-	-13154 B	-0-	33563	3	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:				427,242	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EDWARD KESELING GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 247814	COMPL.	DATE 11/16/2009	TOTAL DEPTH 15143	PERF.14416 - 14535	
01	1488 N	194	-0-	-1294 B	-2344	8	1	186 3	N	-0-	8
02	420 N	393	-0-	-27 B	-2344	52	1	341 3	N	-0-	8
03	589 N	609	-0-	20 B	-2324	40	1	569 3	N	-0-	8
04	180 N	661	-0-	481 B	-1843	61	1	600 3	N	-0-	8
05	434 N	1137	-0-	703 B	-1140	123	1	1014 3	N	-0-	8
06	600 N	407	-0-	-193 B	-1140	38	1	369 3	N	-0-	8
07	682 N	262	-0-	-420 B	-1140	18	1	244 3	N	-0-	8
08	1147 N	1260	-0-	113 B	-1027	108	1	1152 3	N	-0-	8
09	427 N	1454	-0-	1027 B	-0-	151	1	1303 3	N	-0-	8
10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	133	1	1184 3	N	-0-	8
11	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	119	1	1133 3	N	-0-	8
12	1488 N	1331	-0-	-157 B	-0-	137	1	1194 3	N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:				10,277	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF. 15073 - 16337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	44764 X	41375	-0-	-3389 B	-0-	41375 3		N	-0-			-0-
02	35885 X	35885	-0-	-0- B	-0-	35885 3		N	-0-			-0-
03	46438 X	35814	-0-	-10624 B	-0-	35814 3		N	-0-			-0-
04	44940 X	41386	-0-	-3554 B	-0-	41386 3		N	-0-			-0-
05	41557 X	41557	-0-	-0- B	-0-	41557 3		N	-0-			-0-
06	40050 X	35922	-0-	-4128 B	-0-	35922 3		N	-0-			-0-
07	42780 X	41364	-0-	-1416 B	-0-	41364 3		N	-0-			-0-
08	42780 X	39579	-0-	-3201 B	-0-	39579 3		N	-0-			-0-
09	41400 X	31101	-0-	-10299 B	-0-	31101 3		N	-0-			-0-
10	41571 X	30832	-0-	-10739 B	-0-	30832 3		N	-0-			-0-
11	40020 X	28083	-0-	-11937 B	-0-	28083 3		N	-0-			-0-
12	41354 X	27709	-0-	-13645 B	-0-	27709 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CHALLENGER OIL 142330
 LEDWIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270) 99432 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BOCK WELL #: 1 RRCID -> 277275 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7286 - 7292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
02	1140	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
03	3534	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
04	3420	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
05	3534	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
06	3420	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
07	3534	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
08	3534	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

NO	RPT	PLG	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

NO	P&A	COND	NO	P&A	COND	NO	P&A	COND	NO	P&A	COND	NO	P&A	COND	NO	P&A	COND	NO	P&A	COND
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)					99432 900	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT					
MAGNUM PRODUCING, LP					521516																
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1					WELL #:	1	RRCID -> 053255					COMPL. DATE 12/27/1971					TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	992 N	537	-0-	-455	-0-			64	1	447	2	N	24					39			
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-			26	9	786	2	N	6					45			
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			7	9	1119	2	N	3					48			
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-			3	9	746	2	N	-0-					48			
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-			64	1	732	2	N	23					71			
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-			68	1	1141	2	N	6					77			
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-			7	9	1272	2	N	7					84			
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-			8	9	789	2	N	6					90			
09	1230 N	769	-0-	-461	-0-			71	1	696	2	N	6					96			
10	1333 N	1016	-0-	-317	-0-			7	9	940	2	N	7					103			
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-			68	1	831	2	N	6					109			
12	806 N	312	-0-	-494	-0-			64	1	279	2	N	1			105	1	5			
								7	9												
								32	1												
								1	9												

TOTAL GAS PROD: 10,632

TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #:	2	RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974			TOTAL DEPTH 12504	PERF. N/A
01	372 N	20	-0-	-352	-0-	6	1	14	2	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-	-0-
12	372 N	284	-0-	-88	-0-	8	1	276	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1					WELL #:	4	RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11084 - 11088	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	652	-0-	652	652	652	2		N	-0-	-0-
04		652 X	-0-	-0-	-652	-0-				N	-0-	-0-
05		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-
06		630 X	277	-0-	-353	-0-	277	2		N	-0-	-0-
07		651 X	120	-0-	-531	-0-	120	2		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	143	-0-	143	143	143	2		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	153	-0-	153	296	153	2		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296				N	-0-	-0-
*12		296 X	-0-	-0-	-296	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE											
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297																	
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	214	2	2	N	-0-					-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	2	N	-0-					-0-	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	405	2	2	N	-0-					-0-	
04	300 N	88	-0-	-212	-0-	-0-	35	1	53	2	2	N	-0-					-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,025						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

EDLER, J.B.				WELL #:	14	RRCID ->	248343	COMPL.	DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	3774	PERF.	3736	-	3740
01	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	185	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	172	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,508		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712	-	3715
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		186 N		19	-0-	-167	-0-		6	1		13	2	N		-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-
03		31 N		-0-	-0-	-31	-0-							N		-0-		-0-
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-							N		-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				19				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	45	RRCID ->	253255	COMPL.	DATE	08/21/2009	TOTAL	DEPTH	3818	PERF.	3764	-	3768
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	25	1	53	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				310		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	23	RRCID ->	261285	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3740	-	3744
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	2912 X	344	-0-	-2568	-0-	57	1	287	2	N	-0-					-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YOUGEEN (FRI0 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 170980 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 X	263	-0-	-295 B	-0-	85	1	178	2	N	-0-					-0-
02	504 X	397	-0-	-107 B	-0-	95	1	302	2	N	-0-					-0-
03	558 X	398	-0-	-160 B	-0-	54	1	344	2	N	-0-					-0-
04	300 X	45	-0-	-255 B	-0-	18	1	27	2	N	-0-					-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 X	110	-0-	-510 B	-0-	36	1	74	2	N	-0-			-0-
02	560 X	239	-0-	-321 B	-0-	57	1	182	2	N	-0-			-0-
03	620 X	416	-0-	-204 B	-0-	56	1	360	2	N	-0-			-0-
04	243 X	243	-0-	-0- B	-0-	98	1	145	2	N	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

01	496 X	268	-0-	-228 B	-0-	34	1	234	2	N	-0-			-0-
02	448 X	396	-0-	-52 B	-0-	65	1	331	2	N	-0-			-0-
03	496 X	284	-0-	-212 B	-0-	60	1	224	2	N	-0-			-0-
04	450 X	89	-0-	-361 B	-0-	18	1	71	2	N	-0-			-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUNG (FRIO 3610)														//CONT.//		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.//														907297		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3438 - 3454										
EVANS														WELL #:		1																

M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM			
0	ALLOW CODE		PROD		GAS		LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		BALANCE	

01	4588 X		2957		-0-		-1631 B		-0-				519		1		2438		2		N		-0-						34			
02	3360 X		2446		-0-		-914 B		-0-				477		1		1969		2		N		-0-						34			
03	3720 X		2690		-0-		-1030 B		-0-				491		1		2199		2		N		-0-						34			
04	3390 X		2374		-0-		-1016 B		-0-				649		1		1725		2		N		-0-						34			
05	3317 X		3106		-0-		-211 B		-0-				3102		2		4		9		N		-0-		4				38			
06	2850 X		1724		-0-		-1126 B		-0-				1724		2						N		-0-						38			
07	3735 X		3735		-0-		-0- B		-0-				448		1		3287		2		N		-0-						38			
08	3100 X		499		-0-		-2601 B		-0-				369		1		130		2		N		-0-						38			
09	3000 X		2501		-0-		-499 B		-0-				477		1		2024		2		N		-0-						38			
10	3720 X		2199		-0-		-1521 B		-0-				347		1		1852		2		N		-0-						38			
11	3600 X		1893		-0-		-1707 B		-0-				517		1		1376		2		N		-0-						38			
12	3720 X		2205		-0-		-1515 B		-0-				413		1		1792		2		N		-0-						38			

TOTAL GAS PROD:					28,329								TOTAL CONDENSATE PROD:									4										

YOUNG (HOCKLEY 4500)				99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
EDLER, J.B,				WELL #: 23	RRCID -> 183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 4564 -	4781
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDLER, J. B.				WELL #:	25 T	RRCID -> 211840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4596	-	4605
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUGREEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	84	1	996	2	Y	21		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	-0-	21 1	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

01	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	97	1	977	2	Y	71		200
02	1120 X	847	-0-	-273	-0-	78	9	476	2	Y	291	313 1	178
03	1333 X	51	-0-	-1282	-0-	51	1	30	2	Y	15	132 1	61
04	1290 X	170	-0-	-1120	-0-	320	9	118	2	Y	33		94
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	4	1			Y	48		142
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	17	9			Y	271	332 1	81
07	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	16	1	773	2	Y	230	169 1	142
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	36	9	84	2	Y	105	198 1	49
09	180 X	23	-0-	-157	-0-	253	9	7	9	Y	6		55
10	1209 X	737	-0-	-472	-0-	38	1	158	9	Y	144	138 1	61
11	1170 X	861	-0-	-309	-0-	116	9	210	9	Y	191		252
12	1209 X	1036	-0-	-173	-0-	16	2	954	2	Y	71	170 1	153
TOTAL GAS PROD:		6,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,476							

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	12	1	5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94	1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.// 907297										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		RRCID -> 259864		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		N/A				
						PERF. 5718 - 5722						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDLER, J.B.				WELL #:	24	RRCID ->	259886	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	4500 - 4742
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	67	RRCID ->	262151	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4564 - 4594
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	116	1	542	2	Y	-0-			14
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	98	1	403	2	Y	66			80
							73	9							
03		558 N	39	-0-	-519	-0-	7	1	32	2	Y	-0-	80	1	-0-
04		540 N	14	-0-	-526	-0-	4	1	10	2	Y	-0-			-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

01		527 N	320	-0-	-207	-0-	56	1	264	2	N	-0-			11
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	N	-0-			11
03		341 N	281	-0-	-60	-0-	51	1	230	2	N	-0-			11
04		300 N	245	-0-	-55	-0-	67	1	178	2	N	-0-			11
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			11
06		270 N	135	-0-	-135	-0-	133	2	2	9	N	-0-	2		13
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	340	2	N	-0-			13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			13
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	96	1	515	2	N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6		19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			2,344	TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211															
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1178 N		507	-0-	-671	-0-	49	1	458	2	N	-0-					-0-
02	481 N		481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
03	806 N		620	-0-	-186	-0-	46	1	574	2	N	-0-					-0-
04	480 N		422	-0-	-58	-0-	29	1	393	2	N	-0-					-0-
05	560 N		560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
06	600 N		348	-0-	-252	-0-	47	1	301	2	N	-0-					-0-
07	1046 N	1046		-0-	-0-	-0-	97	1	949	2	N	-0-					-0-
08	558 N		53	-0-	-505	-0-	41	1	12	2	N	-0-					-0-
09	696 N		696	-0-	-0-	-0-	67	1	629	2	N	-0-					-0-
*10	868 N		742	-0-	-126	-0-	46	1	696	2	N	-0-					-0-
*11	524 N		524	-0-	-0-	-0-	82	1	442	2	N	-0-					-0-
*12	421 N		421	-0-	-0-	-0-	77	1	344	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,420	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

EDLER, J. B.				WELL #:	38	RRCID -> 270857	COMPL.	DATE 08/20/2013	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	4326 -	4566		
01	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	370	1	1734	2	N	47			159	
02	2548	X	1944	-0-	-604	-0-	52 366	9 1	1514	2	N	58	164	1	53	
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	64 339	9 1	1516	2	N	53			106	
04	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	58 503	9 1	1337	2	N	39	126	1	19	
05	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	43 1959	9 2	43	9	N	39			58	
06	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1052	2	35	9	N	32			90	
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	264	1	1939	2	N	36			126	
08	2015	X	806	-0-	-1209	-0-	40 578	9 1	204	2	N	22			148	
09	1950	X	1175	-0-	-775	-0-	24 218	9 1	923	2	N	31	159	1	20	
10	2232	X	1491	-0-	-741	-0-	34 229	9 1	1219	2	N	39			59	
11	2160	X	1716	-0-	-444	-0-	43 456	9 1	1214	2	N	42			101	
12	2232	X	1735	-0-	-497	-0-	46 294	9 1	1274	2	N	152	139	1	114	
TOTAL GAS PROD:							20,151		TOTAL CONDENSATE PROD:							590

EDLER, J.B.				WELL #:	40	RRCID -> 272213	COMPL. DATE 08/06/2013	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4778	-	4797
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YOUGREEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.//		907297		1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH		4960 PERF. 4540 - 4560					
KRAUSE		WELL #:		1													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-		99 1	921 2		N		23					164
02	1624 X	538	-0-	-1086	-0-		25 9	466 2		N		22	140 1				46
03	1798 X	1371	-0-	-427	-0-		48 1	1252 2		N		16					62
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		24 9	2025 2		N		56					118
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		101 1			N		13					131
06	1320 N	961	-0-	-359	-0-		18 9	803 2		N		31					162
07	1798 N	750	-0-	-1048	-0-		149 1	655 2		N		25	159 1				28
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		62 9			N		-0-					28
09	2250 X	146	-0-	-2104	-0-		28 9	94 2		N		38					66
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-		42 9	1059 2		N		25					91
*11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-		69 1			N		21					112
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-		28 9			N		-0-					112
TOTAL GAS PROD:		8,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		270									

YOUNG (PETERS, MIDDLE)				99446 111	ASSOCIATED			EXEMPT				CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	72	RRCID	-> 269206	COMPL.	DATE 09/24/2012	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3714 - 3720	
01	0 W	1658	-0-	1658 B	3346	210	1	1448	2	N	-0-			-0-	
02	0 W	1070	-0-	1070 B	4416	176	1	894	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4416											
03	0 W	228	-0-	228 B	4644	48	1	180	2	N	-0-			-0-	
04	0 W	443	-0-	443 B	5087	89	1	354	2	N	-0-			-0-	
05	5087 N	-0-	-0-	-5087 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-	
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,399	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	69	RRCID ->	269207	COMPL.	DATE	09/21/2012	TOTAL	DEPTH	3818	PERF.	3709	-	3712
01	7750	N	12976	-0-	5226	B	5226	1642	1	11334	2	N	-0-				-0-
02	7000	N	3094	-0-	-3906	B	1320	508	1	2586	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1320													-0-
03	4743	N	908	-0-	-3835	B	-0-	192	1	716	2	N	-0-				-0-
04	6600		2364	-0-	-4236	B	-4236	474	1	1890	2	N	-0-				-0-
05	4340		1215	-0-	-3125	B	-7361	1215	2			N	-0-				-0-
06	6600		939	-0-	-5661	B	-13022	939	2			N	-0-				-0-
07	3441		1527	-0-	-1914	B	-14936	1208	1	319	2	N	-0-				-0-
08	0		710	-0-	710	B	-14226	710	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14226													-0-
09	0		393	-0-	393	B	-13833	393	1			N	-0-				-0-
10	1519	N	1517	-0-	-2	B	-13833	1517	1			N	-0-				-0-
11	690	#	1130	-0-	440	B	-13393	1130	1			N	-0-				-0-
12	1519	#	872	-0-	-647	B	-14040	872	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,645		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

YOUNG (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	468	-0-	-0-	-468 B	41464				N	-0-					23
02	7000 N	-0-	-0-	-7000 B	34464				N	-0-					23
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		34464												
03	7750 N	543	-0-	-7207 B	27257	64	1	479	2	N	-0-				23
04	7500 N	124	-0-	-7376 B	19881	15	1	109	2	N	-0-				23
05	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	12131					N	-0-				23
06	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	4631					N	-0-				23
07	4631 N	-0-	-0-	-4631 B	-0-					N	-0-				23
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNG (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNG (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4991	1719	-0-	-3272	3865	1719	2			N	-0-			-0-
02		4660 R	795	-0-	-3865		795	2			N	-0-			-0-
03		3658 #	762	-0-	-2896	-0-	762	2			N	-0-			-0-
04		3540 #	454	-0-	-3086	-0-	454	2			N	-0-			-0-
05		3658 #	142	-0-	-3516	-0-	142	2			N	-0-			-0-
06		1650 #	236	-0-	-1414	-0-	236	2			N	-0-			-0-
07		868 #	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,118				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUNG (VICKSBURG 3700)				99446 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297													
DAVIS, N. B.				WELL #:	7	RRCID ->	176337	COMPL.	DATE	08/14/2009	TOTAL	DEPTH	3875	PERF.	3688	-	3691
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	31	1	66	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	77	1	246	2	N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	178	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	99	1	148	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,987	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

EDLER, J. B.				WELL #:	25 C	RRCID -> 211845	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3763	-	3790
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YOUNG (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	14	-0-	-1133	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YOUNG (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1061	-0-	1061	1061	1061	2		Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1061				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/2015															
TOTAL GAS PROD:		1,061	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

YOUNG (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	305	-0-	-222	-0-	98	1	207	2	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	94	1	300	2	N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	124	1	798	2	N	-0-			-0-
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	82	1	122	2	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

01	9331 X	3403	-0-	-5928	-0-	431	1	2972	2	N	-0-			-0-
02	7308 X	6372	-0-	-936	-0-	1047	1	5325	2	N	-0-			-0-
03	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	2332	1	8685	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	5327	-0-	-43	-0-	1068	1	4259	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	1642	-0-	-5426	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
06	7830 X	590	-0-	-7240	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07	8091 X	815	-0-	-7276	-0-	645	1	170	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	1649	-0-	-4086	-0-	1649	1			N	-0-			-0-
09	5340 X	2030	-0-	-3310	-0-	2030	1			N	-0-			-0-
10	1643 X	791	-0-	-852	-0-	791	1			N	-0-			-0-
11	1590 X	1035	-0-	-555	-0-	1035	1			N	-0-			-0-
12	1643 X	1299	-0-	-344	-0-	1299	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

01	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-			-0-
03	4619 X	3232	-0-	-1387	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
08	3813 X	754	-0-	-3059	-0-	754	2			N	-0-			-0-
09	3690 X	2035	-0-	-1655	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
10	4557 X	1878	-0-	-2679	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
11	4410 X	2104	-0-	-2306	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
12	4557 X	2091	-0-	-2466	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUNG (5500)										99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
EDLER, J.B.										WELL #: 29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5454 - 5496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	3720 X	2433	-0-	-1287 B	-0-		427	1	2006	2	N	-0-					7		
02	3360 X	1703	-0-	-1657 B	-0-		332	1	1371	2	N	-0-					7		
03	3720 X	3384	-0-	-336 B	-0-		600	1	2686	2	N	89					96		
							98	9											
04	2970 X	795	-0-	-2175 B	-0-		217	1	578	2	N	-0-					96		
05	4507 X	4507	-0-	-0- B	-0-		4485	2	22	9	N	20					116		
06	3300 X	1267	-0-	-2033 B	-0-		1267	2			N	-0-					116		
07	6093 X	6093	-0-	-0- B	-0-		730	1	5359	2	N	4					120		
							4	9											
08	4495 X	747	-0-	-3748 B	-0-		541	1	191	2	N	14					134		
							15	9											
09	4350 X	3918	-0-	-432 B	-0-		745	1	3161	2	N	11					145		
							12	9											
10	6107 X	5177	-0-	-930 B	-0-		816	1	4350	2	N	10					155		
							11	9											
11	5910 X	1708	-0-	-4202 B	-0-		467	1	1241	2	N	-0-	60	1			95		
12	6107 X	4177	-0-	-1930 B	-0-		781	1	3382	2	N	13					108		
							14	9											

TOTAL GAS PROD: 35,909

TOTAL CONDENSATE PROD: 161

KRAUSE													WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH		5910 PERF. 5466 - 5572	
01	7378 X	4119	-0-	-3259 B	-0-	4087	2	32	9	N	29											80
02	6272 X	4172	-0-	-2100 B	-0-	4127	2	45	9	N	41	71	1									50
03	7068 X	4478	-0-	-2590 B	-0-	4438	2	40	9	N	36											86
04	6840 X	3968	-0-	-2872 B	-0-	3942	2	26	9	N	24	110	1									-0-
05	5859 X	3971	-0-	-1888 B	-0-	3971	2			N	-0-											-0-
06	4470 X	2179	-0-	-2291 B	-0-	2179	2			N	-0-											-0-
07	4619 X	4013	-0-	-606 B	-0-	4013	2			N	-0-											-0-
08	4464 X	82	-0-	-4382 B	-0-	82	2			N	-0-											-0-
09	3960 X	3564	-0-	-396 B	-0-	3552	2	12	9	N	11											11
10	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4533	2	21	9	N	19											30
11	3870 X	3423	-0-	-447 B	-0-	3414	2	9	9	N	8											38
12	3999 X	3915	-0-	-84 B	-0-	3874	2	41	9	N	37											75

TOTAL GAS PROD: 42,438

TOTAL CONDENSATE PROD: 205

EDLER, J.B.													WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 5392 - 5440	
01	3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2			N	-0-											21
02	2878 X	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	2			N	-0-											21
03	4025 X	4025	-0-	-0- B	-0-	4014	2	11	9	N	10											31
04	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	3708	2	73	9	N	66											97
05	4350 X	4350	-0-	-0- B	-0-	4250	2	100	9	N	91	161	1									27
06	3900 X	2099	-0-	-1801 B	-0-	2002	2	97	9	N	88											115
07	5241 X	5241	-0-	-0- B	-0-	5149	2	92	9	N	84	162	1									37
08	1674 X	1609	-0-	-65 B	-0-	1592	2	17	9	N	15											52
09	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4674	2	91	9	N	83	18	1									117
10	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	5018	2	96	9	N	87	165	1									39
*11	3219 X	3219	-0-	-0- B	-0-	3133	2	86	9	N	78	94	1									23
*12	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	3744	2	127	9	N	115	30	1									108

TOTAL GAS PROD: 44,681

TOTAL CONDENSATE PROD: 717

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297															
EDLER, J.B.		WELL #:		33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5418 - 5554							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	6014 X	4262	-0-	-1752 B	-3751		330	1	3932	2	N		-0-					44	
02	5124 X	3803	-0-	-1321 B	-3751		316	1	3487	2	N		-0-					44	
03	5673 X	-0-	-0-	-5673 B	-3751						N		28					72	
04	4440 X	3110	-0-	-1330 B	-3751		301	1	2778	2	N		28					100	
							31	9											
05	4247 X	3985	-0-	-262 B	-3751		3908	2	77	9	N		70					170	
06	4110 X	2243	-0-	-1867 B	-3751		2223	2	20	9	N		18					188	
07	4216 X	4711	-0-	495 B	-3256		358	1	4349	2	N		4	157	1			35	
							4	9											
08	3999 X	527	-0-	-3472 B	-3256		65	1	462	2	N		-0-					35	
09	3870 X	4541	-0-	671 B	-2585		4538	2	3	9	N		3					38	
10	4619 X	4156	-0-	-463 B	-2585		4139	2	17	9	N		15					53	
11	4470 X	3558	-0-	-912 B	-2585		3526	2	32	9	N		29					82	
12	4619 X	3833	-0-	-786 B	-2585		11	1	3811	2	N		10					92	
							11	9											
TOTAL GAS PROD:		38,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		205											

EVANS				WELL #:		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 5498 - 5524	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013													
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUGEEN, S. (FRIO 3650)				99450 118	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE				
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
PAWALEK, M. M.				WELL #:	1	RRCID ->	113313	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	4212 PERF. 3655 - 3659
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

YOUNGEEEN, SOUTH (3200)				99450 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
BEASLEY				WELL #:	1	RRCID ->	184646	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3515 - 3525		

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	992 #	574	-0-	-418	-0-	185	1	389	2	N	-0-		-0-		
02	812 #	672	-0-	-140	-0-	161	1	511	2	N	-0-		-0-		
03	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	181	1	1167	2	N	-0-		-0-		
04	720 #	545	-0-	-175	-0-	219	1	326	2	N	-0-		-0-		
05	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-		-0-		
06	1290 #	648	-0-	-642	-0-	648	2			N	-0-		-0-		
07	1333 #	270	-0-	-1063	-0-	270	2			N	-0-		-0-		
08	2569 R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-		-0-		
09	7906	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-		-0-		
10	7786	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-		-0-		
*11	7331	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-		-0-		
*12	4309	6305	-0-	1996	1996	6305	2			N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD:		37,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YOUNGEEEN, SOUTH (3550)				99450 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
CARL				WELL #:	1	RRCID ->	067143	COMPL. DATE	11/07/1974	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3534 - 3540	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	2	N	-0-		-0-	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	2	N	-0-		-0-	
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	697	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	135	-0-	-375	-0-	13	1	122	2	N	-0-		-0-	
05	589 N	33	-0-	-556	-0-	4	1	29	2	N	-0-		-0-	
06	720 N	5	-0-	-715	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	40	1	1092	2	N	-0-		-0-	
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	261	1	551	2	N	-0-		-0-	
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-		-0-	
10	1147 N	976	-0-	-171	-0-	976	2			N	-0-		-0-	
11	780 N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-		-0-	
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:				6,382	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

YOUNGEEEN, SOUTH (3800)				99450 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
SUGAREK				WELL #:	2	RRCID ->	167203	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3783 - 3786
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YOUNG, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUGAREK FARMS 828346
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BAR D OIL CORPORATION 049730
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

01	2449 N	3657	-0-	1208 B	-920	3555	2	102	9	N	93					200
02	2464 N	2580	-0-	116 B	-804	2505	2	75	9	N	68	183	1			85
03	2883 N	2906	-0-	23 B	-781	2796	2	110	9	N	100					185
04	2790	2753	-0-	-37 B	-818	2650	2	103	9	N	94	175	1			104
05	2883	3272	-0-	389 B	-429	3170	2	102	9	N	93					197
06	2790	2766	-0-	-24 B	-453	2675	2	91	9	N	83	185	1			95
07	2883	2769	-0-	-114 B	-567	2682	2	87	9	N	79					174
08	2883	3373	-0-	490 B	-77	3299	2	74	9	N	67	174	1			67
09	2790	2730	-0-	-60 B	-137	2730	2			N	-0-					67
10	2883	3271	-0-	388 B	251	3271	2			N	-0-					67
11	2790	2544	-0-	-246 B	5	2516	2	28	9	N	25					92
12	2883	2642	-0-	-241 B	-236	2540	2	102	9	N	93					185
TOTAL GAS PROD:		35,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		795										

YOWARD (9200) //CONT.// 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
 AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2728 #	1768	-0-	-960 B	-20201	1667	2	101	9	N	92				162
02	2352 #	1362	-0-	-990 B	-21191	1282	2	80	9	N	73	150	1		85
03	2294 #	2314	-0-	20 B	-21171	2161	2	153	9	N	139	176	2		48
04	2220 #	1976	-0-	-244 B	-21415	1974	2	2	9	N	2				50
05	1767 #	1597	-0-	-170 B	-21585	1522	2	75	9	N	68				118
06	2250 #	2234	-0-	-16 B	-21601	2136	2	98	9	N	89	155	1		52
07	2325 #	2480	-0-	155 B	-21446	2385	2	95	9	N	86				138
08	2325 #	1744	-0-	-581 B	-22027	1634	2	110	9	N	100	160	1		78
09	2220 #	964	-0-	-1256 B	-23283	888	2	76	9	N	69				147
10	2480 #	297	-0-	-2183 B	-25466	286	2	11	9	N	10				157
11	2400 #	876	-0-	-1524 B	-26990	876	2			N	-0-				157
12	2480 #	962	-0-	-1518 B	-28508	962	2			N	-0-				157
TOTAL GAS PROD:		18,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		728									

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10416 #	7033	-0-	-3383	-0-	51	1	6731	2	N	228	186	1		98
02	9576 #	9050	-0-	-526	-0-	251	9	8625	2	N	322	378	1		42
03	10602 #	9675	-0-	-927	-0-	71	1	9177	2	N	392	373	1		61
04	10260 #	10029	-0-	-231	-0-	354	9	9564	2	N	357	370	1		48
05	10261 #	9741	-0-	-520	-0-	67	1	9278	2	N	359	364	1		43
06	9690 #	9071	-0-	-619	-0-	431	9	8715	2	N	265	183	1		125
07	10013 #	9563	-0-	-450	-0-	72	1	9169	2	N	297	366	1		56
08	10354 #	9775	-0-	-579	-0-	393	9	9432	2	N	247	181	1		122
09	10020 #	8670	-0-	-1350	-0-	68	1	8429	2	N	162	183	1		101
10	9734 #	9599	-0-	-135	-0-	395	9	9194	2	N	306	366	1		41
11	9450 #	9057	-0-	-393	-0-	64	1	8568	2	N	385	372	1		54
12	9765 #	8134	-0-	-1631	-0-	292	9	7747	2	N	298	183	1		169
TOTAL GAS PROD:		109,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,618									

ZACODY (FRI0) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AEGEAN OIL CORP. 008529
 RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ZOLLER, EAST (FRI0 -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 GULF E&P LTD 338072
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	10	1			25																
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			24																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			24																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			24																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			25																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			25																
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			25																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			25																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			24																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			23																
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			24																
12		0 N	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					24																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: 65																

(GWN415)

02/12/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS